

Estudio para análisis de falla EAF 482/2023

"Falla en la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal"

Fecha de Emisión: 27-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	06/11/2023
Hora	04:24
Consumos desconectados (MW)	11.98
Demanda previa del sistema (MW)	8306.3
Porcentaje de desconexión	0.144 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV PFV Javiera - Taltal / LT257CI1TR05---T005
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión Dedicada
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, Oficina 1701, piso 17. Las Condes. Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	TC paño HT1 S/E Planta Óxido / TC02L0070PA002L0070SE002L0070
Propietario elemento fallado	Minera Las Cenizas S.A.
RUT	79.963.260-8 (*)
Representante Legal	Cristian Argandoña (*)
Dirección	Av. Apoquindo 3885, oficina 1401, Las Condes, Santiago. (*)

(*) Datos extraídos de la Plataforma Infotécnica. Coordinado no entregó información al respecto.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Central Javiera, correspondiente a la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal, por medio de la operación de su protección de distancia en respaldo a una falla en el TC asociado al paño HT1 de la S/E Planta Óxido.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS1: Pérdida de aislación. (*).

Fenómeno físico determinado por el Coordinador en función de lo declarado por la empresa Minera Las Cenizas S.A. en su Informe de Falla de 48 horas. La mencionada empresa no remitió los siguientes antecedentes y probatorios requeridos:

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Informe técnico de los hechos que provocan la pérdida de aislación.
- N° de reiteración de la causa en la instalación
- Lavado y/o mantenciones de los últimos 24 meses, en el punto de falla paño HT1 S/E Planta Óxido.

d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido reiteraciones del fenómeno físico en instalaciones del propietario de la instalación afectada, durante los últimos 24 meses.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 336-2023	Desconexión forzada de la barra 33 kV de S/E Planta Óxido	08-08-2023	"Se deja fuera de servicio el seccionador y se programa su reparación".	"Se busca en el mercado un seccionador de mejor calidad, para ambiente muy contaminado".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 3 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 015_2023, EAF 270_2023 y EAF 299_2023).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

e. Detalles de la instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla

La instalación donde se produjo la falla corresponde al TC del paño HT1 de la S/E Planta Óxido, que según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, es de marca ARTECHE, modelo CA-145, RTC 100-5, 200-5 y 300-5, medición y protección, cuya entrada en operación fue el 01 de enero de 2008.

La instalación afectada por la falla corresponde a la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal, que según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee una longitud de 101.64 km con conductores del tipo AAAC ALLIANCE y ACSR 4/0 AWG Penguin, cuya entrada en operación fue en el año 1985.

La empresa Minera Las Cenizas S.A. no remitió los antecedentes respecto de los mantenimientos realizados al paño HT1 S/E Planta Óxido durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. señala *Urbano* para su alimentador de S/E Taltal.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna (*).

(*) Determinado por el Coordinador en función de lo declarado en el Informe de Falla de 48 horas de la empresa Minera Las Cenizas S.A

h. Comuna donde se presenta la falla

2101: Antofagasta. (*)

(*) Comuna correspondiente a la ubicación de la subestación, según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (08/11/2023)	Informe de 5 días (13/11/2023)
Minera Las Cenizas S.A.	06/11/2023	No enviado (*)
CGE Transmisión S.A.	06/11/2023	14/11/2023
Javiera SpA	06/11/2023	15/11/2023
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	06/11/2023	16/11/2023

(*): La empresa Minera Las Cenizas S.A. remite un documento que no corresponde al Informe de Falla de 5 días.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
PFV Javiera - Taltal 110 kV	ST Dedicado	PFV Javiera - Tap Planta Óxido 110 kV	04:24	10:38
PFV Javiera - Taltal 110 kV	ST Dedicado	Tap Planta Óxido - Tap Las Luces 110 kV	04:24	10:38
PFV Javiera - Taltal 110 kV	ST Dedicado	Tap Las Luces - Taltal 110 kV	04:24	10:38

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Javiera SpA.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Taltal	Taltal /CT1	Taltal	3.80	0,046	4018	04:24	10:38	06:10
Taltal	Taltal /CT1	Taltal	0.01	0,000	6	04:24	10:38	12:04
Planta Óxido	S/E Completa	Antofagasta (*)	3.62 (**)	0,044	1	04:24	08:00 08-11-23	08:00 08-11-23
Las Luces	S/E Completa	Taltal (*)	4.55 (**)	0,055	1	04:24	10:38	10:38

Total: 11.98 MW 0.144 % 4026

- Las horas y los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A., Javiera SpA. y lo registrado en el SITR del Coordinador.
- (*) Comuna correspondiente a la ubicación de la subestación, según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.
- (**) Pérdida de carga registrada para el evento por el SITR del Coordinador. Empresas asociadas no reportaron su pérdida de carga.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
Taltal	Taltal /CT1	CGE S.A.	Regulado	3.80	6.23	1.77	6.7
Taltal	Taltal /CT1	CGE S.A.	Regulado	0.01	6.23	7.67	0.1
Planta Óxido	S/E Completa	Minera Las Cenizas S.A.	Libre	3.62	51.6	51.6	186.8
Las Luces	S/E Completa	Minera Las Cenizas S.A.	Libre	4.55	6.23	6.23	28.4

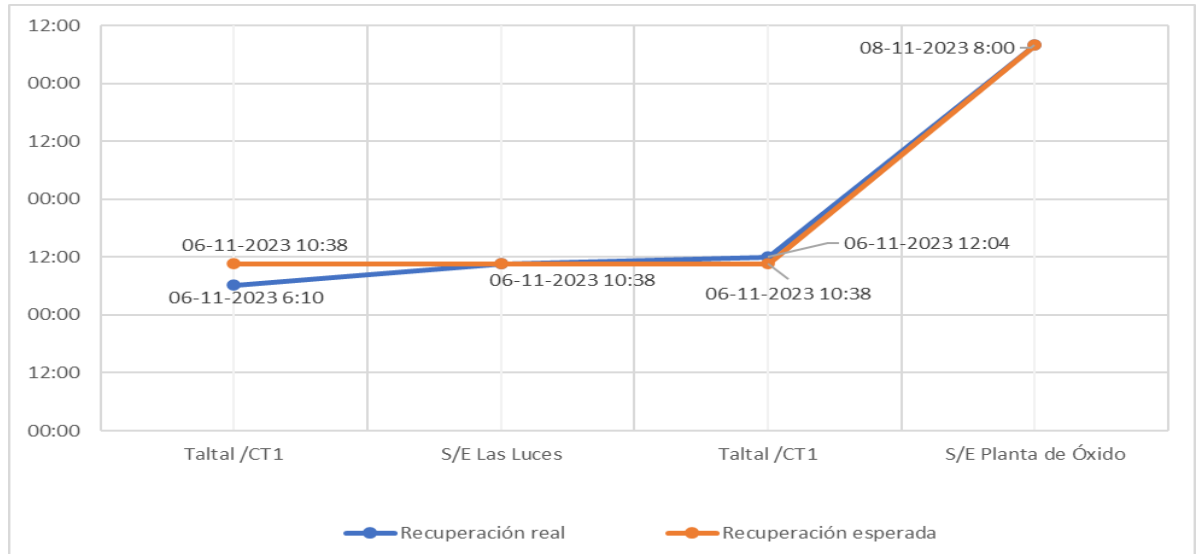
Clientes Regulados : 6.8 MWh

Clientes Libres : 215.2 MWh

Total : 222.0 MWh

- Las horas y los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A. y Javiera SpA.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que la recuperación real de los consumos de la S/E Taltal (regulados), se concretó en un tiempo menor a lo esperado, esto por el uso de generación local. Para los consumos de clientes libres de S/E Las Luces, el tiempo de recuperación fue igual al esperado, mientras que para la S/E Planta Óxido el tiempo se extendió al 08-11-2023, debido a las labores para aislar el TC fallado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	9,58	51,60	0,19
Último 20 %	2,40	51,60	0,05
100 % Total	11,98	51,60	0,23

4. Descripción de las configuraciones en los momentos previo y posterior a la falla

Demanda del sistema previo a la falla: 8306.3 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Angamos (ANG1 y ANG2), Cipreses (U2 y U3), Guacolda (U2, U3 y U4), Nueva Ventanas (U1), Ralco (U1 y U2), Rapel (U2 y U4) y San Isidro (TG2+TV2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 06 de noviembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 06 de noviembre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 06 de noviembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 de noviembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Minera Las Cenizas S.A.

"-Fenómeno Físico: Se aprecia una descarga en el TC, con proyección de material fundido.

-Fenómeno Eléctrico: Operan las protecciones diferenciales de la subestación

-Operación de los interruptores: producto del arco interno se detecta rotura del aislador

-Observaciones: Se realizará un by pass en los TC actuales, y se tomará la señal de los TC de los Bushing del Transformador principal.

-Acciones Inmediatas: Retiro de los actuales TC y generar puentes en la línea de 110 KV.

-Hechos Sucédidos: producto de la falla opero la protección de FV Javiera a las 4:20 AM".

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

"A las 04:24 horas del lunes 06 de noviembre de 2023 se registra la interrupción de la Línea 110 KV PFV Javiera – Taltal y pérdida de consumos en S/E Taltal como consecuencia de la apertura del interruptor 52H1 en S/E PFV JAVIERA.

A la misma hora personal de CGE TX percibe interrupción de suministro en SE Taltal y se inician las revisiones en S/E Taltal, disponer respaldos mediante generación local y recorrido de Línea 110 kV PFV Javiera - Taltal.

A las 05:26 horas se realiza apertura manual de interruptor 52CT1 en S/E Taltal para iniciar maniobras necesarias para respaldar consumos de la localidad de Taltal mediante generación local. A las 05:46 CC RNE entrega información de protección operada 52H1 en SE Javiera, interrogación local indica falla 21N AG a 66 km. A las 06:43 horas se respalda con generación local el 98 % de los consumos de Taltal. Personal de CGE realiza recorrido de línea desde S/E Taltal hacia S/E PFV Javiera, sin encontrar novedades hasta S/E Planta Óxido de Minera Las Cenizas.

A las 09:30, en S/E Planta Óxido, propiedad de Minera Las Cenizas, se realiza apertura local de 52HT1 y 89HT1. Gerente Minera Las Cenizas informa que, en revisión de sus instalaciones, se encontró en S/E Planta Óxido Transformador de corriente con falla, la cual fue aislada con la apertura de 52HT1 y 89HT1.

Siendo las 10:38 horas con autorización del CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, se cierra, con éxito, interruptor 52H1 en S/E PFV Javiera. Posteriormente a las 11:42 horas, se realiza desconexión de consumos Taltal para retiro generación local, a las 12:04 horas, personal de CGE Transmisión cierra con éxito, interruptor 52CT1 normalizando los consumos de S/E Taltal."

Según lo informado por la empresa Javiera SpA.

"Falla en LT 110 kV Javiera – Taltal de propiedad de CGE Transmisión, protección de distancia operada a 66 km Zona 3, Fase A a tierra. CC CGE identifica falla en la LT hacia Planta Oxido y la misma queda aislada."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa Minera Las Cenizas S.A. señala lo siguiente:

"Eliminar los tres TC con un puente, y tomar las señales de los bushing del Trafo Principal de 5 MVA"

- La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente:

"No aplica, falla en instalaciones de terceros."

- La empresa Javiera SpA señala lo siguiente:

"Implementación de pruebas del sistema completo de transmisión".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa Minera Las Cenizas S.A. señala lo siguiente:

"Comprar el TC fallado y reemplazar."

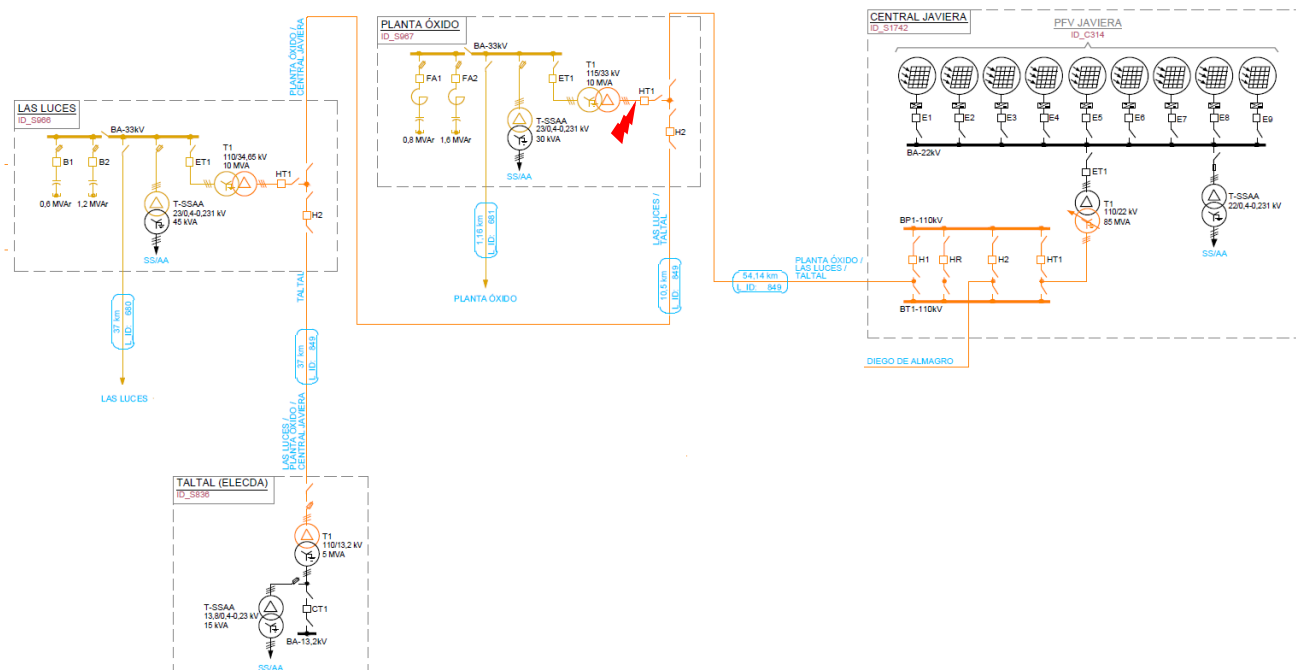
- La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente:

"No aplica, falla en instalaciones de terceros."

- La empresa Javiera SpA señala lo siguiente:

"Implementación de pruebas del sistema completo de transmisión".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



5. Cronología de eventos y la descripción de las causas de los eventos

Hora	Involucrado	Evento
04:24	Javiera SpA	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Central Javiera, correspondiente a la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal, por medio de la operación de su protección de distancia para fallas a tierra en tercera zona.

- El horario señalado corresponde a lo informado por las empresas Javiera SpA. y CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
06-11-2023	CGE Transmisión	04:45	Se inicia revisión de la línea de transmisión desde la S/E Taltal hacia S/E Central Javiera.
06-11-2023	CGE Transmisión	05:20	Se verifican condiciones normales en las instalaciones de la S/E Taltal, inicio de maniobras para recuperación de consumos con generación local.
06-11-2023	CGE Transmisión	05:26	Apertura manual del interruptor 52CT1 de S/E Taltal para realizar respaldo de consumos con generación local.
06-11-2023	Javiera SpA	05:46	CC RNE entrega información de las protecciones operadas del paño H1 de S/E Central Javiera, indicando que se registró fase "A" a tierra, a 66 km desde S/E Central Javiera.
06-11-2023	CGE	06:10	Se recuperan 3.8 MW de consumos del alimentador 52CT1 Taltal de la subestación del mismo nombre, a través de generación local.
06-11-2023	CGE Transmisión	09:20	Personal en sitio informa que se detectan condiciones normales en la línea de 110 kV desde la S/E Taltal hasta la S/E Planta de Óxido. Se inicia recorrido de línea hacia la S/E Central Javiera.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
06-11-2023	Minera Las Cenizas S.A.	09:30	Apertura del interruptor 52HT1 y del desconectador 89HT1 de S/E Planta Óxido, personal de Minera Las Cenizas S.A. informa que detectó TC con falla en la S/E Planta Óxido, despejada la falla.
06-11-2023	Javiera SpA	10:38	Cierre manual del interruptor 52H1 de S/E Central Javiera. Se normaliza la topología de la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal y se recuperan los consumos de la S/E Las Luces.
06-11-2023	Javiera SpA	11:42	Desconexión de consumos de S/E Taltal para retiro de generación y se inicia normalización de la topología.
06-11-2023	CGE Transmisión	11:42	Se retira generación local en S/E Taltal.
06-11-2023	CGE Transmisión	12:04	Cierre manual del interruptor 52CT1 de S/E Taltal, normalizando la topología de dicha subestación y los consumos de S/E Taltal.
06-11-2023	CGE	12:04	Se recupera la totalidad de los consumos del alimentador 52CT1 Taltal (0.11 MW) de la subestación del mismo nombre.
08-11-2023	CGE	08:00	Cierre del interruptor 52HT1 y del desconectador 89HT1 de S/E Planta Óxido, personal de Minera Las Cenizas recupera los consumos asociados a esta S/E.

- Las fechas y los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., Javiera SpA y CGE S.A. y el SITR del Coordinador.

7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Central Javiera, correspondiente a la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal, por medio de la operación de su protección de distancia (tercera zona) en respaldo a una falla en el TC de la fase "A" asociado al paño HT1 de la S/E Planta Óxido.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 11.98 MW de consumos asociados a las SS/EE Taltal, Planta Óxido y Las Luces.

Apertura del interruptor 52H1 de S/E Central Javiera, correspondiente a la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal. Relé GE UR D60.

Fault Report: FaultReport2189.txt

Save

Restore

Default

Reset

VIEW ALL

mode

Fault Report Data:

Fault Number	2189	ActiveSettingGroup	1
Relay Name	D60 TALTAL 110kV	EventNumberAtTrigger	383020
FirmwareRevision	6.03	FaultType	AG
DateAndTime	2023/11/06 7:24:48.3839	Location	66.1
TriggerOperand	TRIP LED On	LocationUnits	km
LineID	SRC 1	ShotCount	0

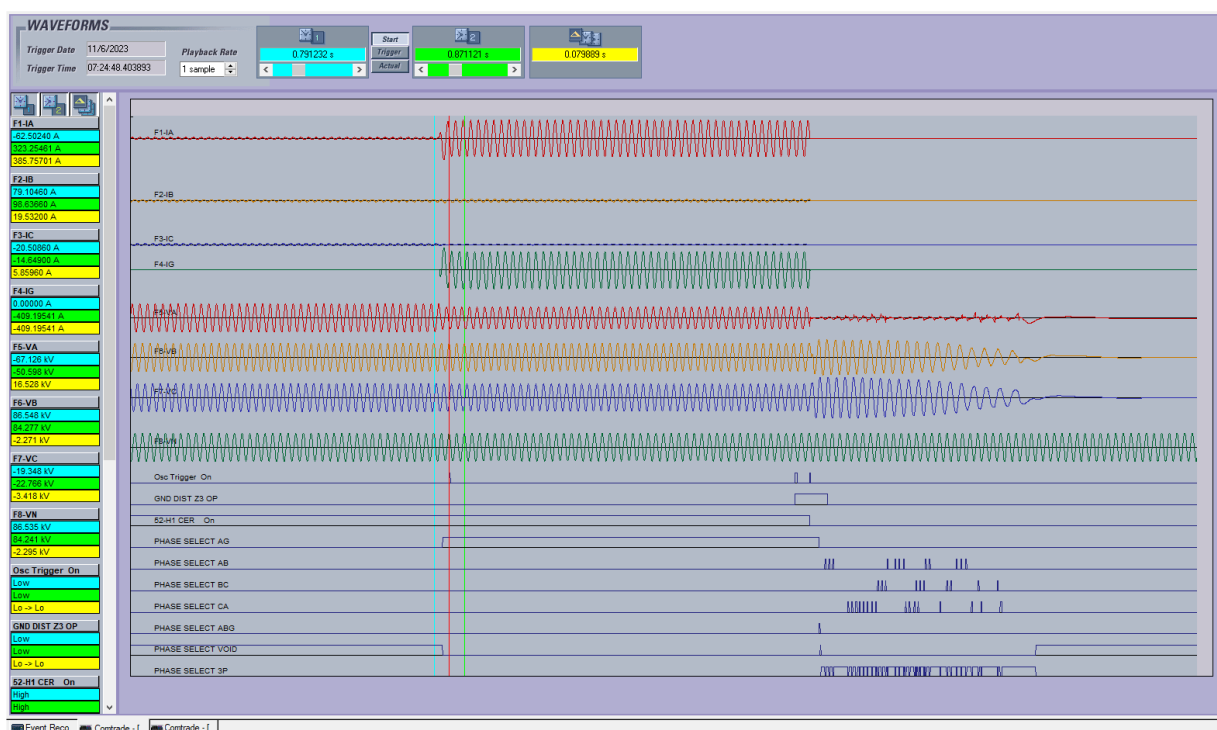
Operated Elements:

Element 1	NTRL DIR OC1	Element 3	SRC1 50DD
Element 2	GND DIST Z3	Element 4	SYNC 1

Prefault and Fault Phasors:

Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	60.780 A	359.9 deg	907.526 A	301.9 deg
Ib	59.328 A	239.6 deg	64.188 A	248.5 deg
Ic	58.939 A	119.3 deg	28.437 A	88.7 deg
In	1.814 A	0.1 deg	922.768 A	299.6 deg
Va	64622.606 V	0.0 deg	50835.299 V	0.0 deg
Vb	64784.707 V	240.2 deg	63897.860 V	245.0 deg
Vc	64756.335 V	120.0 deg	63233.077 V	119.7 deg

FaultReport2189.txt



En los registros anteriores, se observa una falla en la fase "A" con una magnitud de 907.5 A, despejada en 45 ciclos, a través de la función de distancia en tercera zona (GND DIST Z3 OP), en respaldo a una falla en el TC de la fase "A" asociado al paño HT1 de la S/E Planta Óxido. Finalmente, luego de 40 ms, se observa la apertura del interruptor 52H1 de la S/E Central Javiera.

Event Record // JAVIERA: N1788-H1-TAL-D60: Actual Values: Records

File Name: C:\Users\Public\Documents\GGE Power Management\URPC\Data\Device Files\N1788-H1-TAL-D60\20150206_12243

Date / Time of Last Clear: Friday, February 06, 2015 12:24:37

Events Since Last Clear: 383072 Shown Number of Events: 1024

0 days 0 h : 0 m : 0.072427 s

Event Number	Date/Time	Cause	Data
383048	Nov 06 2023 07:24:49.355413	SYNC 1 CLS DPO	
383047	Nov 06 2023 07:24:49.355413	SYNC 1 SYNC DPO	
383046	Nov 06 2023 07:24:49.345426	Osc Trigger Off (VO64)	
383045	Nov 06 2023 07:24:49.345426	BREAKER 1 OPEN	
383044	Nov 06 2023 07:24:49.342929	OSCILLOGRAPHY TRIGD	
383043	Nov 06 2023 07:24:49.342929	POLO C CLOSE Off (VO75)	
383042	Nov 06 2023 07:24:49.342929	POLO B CLOSE Off (VO74)	
383041	Nov 06 2023 07:24:49.342929	POLO A CLOSE Off (VO73)	
383040	Nov 06 2023 07:24:49.342929	POLO C OPEN On (VO72)	
383039	Nov 06 2023 07:24:49.342929	POLO B OPEN On (VO71)	
383038	Nov 06 2023 07:24:49.342929	POLO A OPEN On (VO70)	
383037	Nov 06 2023 07:24:49.342929	Osc Trigger On (VO64)	
383036	Nov 06 2023 07:24:49.342929	TERMINL OPEN On (VO61)	
383035	Nov 06 2023 07:24:49.339367	52-H1 CER Off (CI1)	
383034	Nov 06 2023 07:24:49.310460	Osc Trigger Off (VO64)	
383033	Nov 06 2023 07:24:49.307962	52-H1 B2 On (CO4)	
383032	Nov 06 2023 07:24:49.307962	52-H1 B1 On (CO1)	
383031	Nov 06 2023 07:24:49.307962	52H1 TRIP C On (VO69)	
383030	Nov 06 2023 07:24:49.307962	52H1 TRIP B On (VO68)	
383029	Nov 06 2023 07:24:49.307962	52H1 TRIP A On (VO67)	
383028	Nov 06 2023 07:24:49.307962	FUNCIONES 1 On (VO56)	
383027	Nov 06 2023 07:24:49.307962	FAULT RPT TRIG	
383026	Nov 06 2023 07:24:49.305465	OSCILLOGRAPHY TRIGD	
383025	Nov 06 2023 07:24:49.305465	ARRANG.50BF On (VO86)	
383024	Nov 06 2023 07:24:49.305465	Osc Trigger On (VO64)	
383023	Nov 06 2023 07:24:49.305465	TRIP LED On (VO60)	
383022	Nov 06 2023 07:24:49.305465	FUNCIONES 2 On (VO57)	
383021	Nov 06 2023 07:24:49.305465	21N OP On (VO55)	
383020	Nov 06 2023 07:24:49.305465	GND DIST Z3 OP A	
383019	Nov 06 2023 07:24:48.406388	Osc Trigger Off (VO64)	
383018	Nov 06 2023 07:24:48.403893	OSCILLOGRAPHY TRIGD	
383017	Nov 06 2023 07:24:48.403893	Osc Trigger On (VO64)	
383016	Nov 06 2023 07:24:48.403893	GND DIST Z3 PKP A	
383015	Nov 06 2023 07:24:48.396407	PHASE TOC2 PKP A	
383014	Nov 06 2023 07:24:48.396407	PHASE TOC1 PKP A	
383013	Nov 06 2023 07:24:48.396407	NEUTRAL TOC1 PKP	
383012	Nov 06 2023 07:24:48.391415	NTRL DIR OC1 FWD	
383011	Oct 25 2023 17:41:14.033156	VO05_25C OP On (VO5)	
383010	Oct 25 2023 17:41:14.033156	SYNC 1 CLS OP	
383009	Oct 25 2023 17:41:14.033156	SYNC 1 SYNC OP	

N1788-H1-TAL-D60 Actual Values: Records

Event Record // JAVIERA: N1788-H1-TAL-D60: Actual Values: Records

File Name: C:\Users\Public\Documents\JGE Power Management\URPC\Data\Device Files\N1788-H1-TAL-D60\20150206_12243

Date / Time of Last Clear: Friday, February 06, 2015 12:24:37

Events Since Last Clear: 383072 Shown Number of Events: 1024

0 days 0 h : 0 m : 0.072427 s

Event Number	Date/Time	Cause	Data
383072	Nov 06 2023 11:04:54.889657	REMOTE DEVICE OFF	
383071	Nov 06 2023 07:24:49.912241	SRC1 VT FF VOL LOSS	
383070	Nov 06 2023 07:24:49.897261	SRC1 VT FF VOL LOSS	
383069	Nov 06 2023 07:24:49.834854	VO05_25C OP On (VO5)	
383068	Nov 06 2023 07:24:49.834854	SYNC 1 CLS OP	
383067	Nov 06 2023 07:24:49.834854	SYNC 1 DEAD S OP	
383066	Nov 06 2023 07:24:49.392852	52-H1 B2 Off (CO4)	
383065	Nov 06 2023 07:24:49.392852	52-H1 B1 Off (CO1)	
383064	Nov 06 2023 07:24:49.392852	52H1 TRIP C Off (VO69)	
383063	Nov 06 2023 07:24:49.392852	52H1 TRIP B Off (VO68)	
383062	Nov 06 2023 07:24:49.392852	52H1 TRIP A Off (VO67)	
383061	Nov 06 2023 07:24:49.392852	TRIP LED Off (VO60)	
383060	Nov 06 2023 07:24:49.392852	FUNCIONES 1 Off (VO56)	
383059	Nov 06 2023 07:24:49.390357	ARRANG.50BF Off (VO86)	
383058	Nov 06 2023 07:24:49.390357	FUNCIONES 2 Off (VO57)	
383057	Nov 06 2023 07:24:49.390357	21N OP Off (VO55)	
383056	Nov 06 2023 07:24:49.377862	AR BKR1 BLK	
383055	Nov 06 2023 07:24:49.370391	GND DIST Z3 DPO A	
383054	Nov 06 2023 07:24:49.365400	PHASE TOC2 DPO A	
383053	Nov 06 2023 07:24:49.365400	PHASE TOC1 DPO A	
383052	Nov 06 2023 07:24:49.365400	NEUTRAL TOC1 DPO	
383051	Nov 06 2023 07:24:49.365400	NTRL DIR OC1 REV	
383050	Nov 06 2023 07:24:49.360406	NTRL DIR OC1 FWD	
383049	Nov 06 2023 07:24:49.355413	VO05_25C OP Off (VO5)	

En el resumen de eventos anterior, se observa el arranque y la operación de la función de distancia residual en zona 3 para una falla en la fase "A" (eventos 383016/GND DIST Z3 PKP A, y 383020/GND DIST Z3 OP A), y su consecuente orden de apertura al interruptor 52 H1 de la S/E Central Javiera (eventos 38329/52H1 TRIP A On, 38330/52H1 TRIP B On y 38331/52H1 TRIP C On). Aproximadamente 40 ms después se observa la apertura del mencionado interruptor, evento 383045/BREAKER 1 OPEN.

En relación con la reconexión automática, se observa el bloqueo de esta función evento 383056 / AR BKR1 BLK, esto al presentarse la operación en respaldo (zona 3) de la función de distancia.

8. Detalle de toda la información utilizada en la evaluación de la falla

- Detalle de la generación programada para el día 06 de noviembre de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 06 de noviembre de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 06 de noviembre de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 de noviembre de 2023 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., Javiera SpA, Minera Las Cenizas S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., Javiera SpA y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

CGE Transmisión S.A.:

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días.

CGE S.A.:

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días.

Javiera SpA.:

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días.

Mineras Las Cenizas S.A.:

- No envío del Informe de Falla de 5 días asociado al presente evento.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

Los incumplimientos del propietario del elemento afectado, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio", no incidieron en el origen y causa de la falla, ni en el desarrollo de las maniobras que permitieron la normalización de servicio.

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas, y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye una correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño H1 de S/E Central Javiera, correspondiente a la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal, por medio de su protección de distancia para fallas a tierra en tercera zona.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Central Javiera.

- No se cuenta con antecedentes suficientes para pronunciarse respecto del desempeño de las protecciones asociadas a los interruptores 52HT1 y 52ET1 de S/E Planta Óxido, sin embargo, en el Informe de Falla de 48 horas de la empresa Minera Las Cenizas S.A. se indicó: *"Operan las protecciones diferenciales de la subestación"*.

No se cuenta con antecedentes suficientes para pronunciarse respecto del modo de operación de los interruptores 52HT1 y 52ET1 de S/E Planta Óxido, habida cuenta que en el Informe de falla de 48 horas de la empresa Minera Las Cenizas S.A., se indicó: *"Operan las protecciones diferenciales de la subestación"*, sin especificar a cuál protección correspondía.

9.4 Desempeño EDAC

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAC ante este evento.

9.5 Desempeño EDAG

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAG ante este evento.

10. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Central Javiera, correspondiente a la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal, por medio de la operación de su protección de distancia (tercera zona) en respaldo a una falla en el TC de la fase "A" asociado al paño HT1 de la S/E Planta Óxido.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los esquemas de protecciones eléctricas de la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal, en el extremo de S/E Central Javiera, al despejar la falla mediante funciones de respaldo. Sin embargo, no se cuenta con antecedentes para pronunciarse sobre el desempeño de las protecciones e interruptores asociados a los paños HT1 y ET1 de la S/E Planta Óxido, ni de registros que muestren la evolución de la falla y su extinción.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 06 de noviembre de 2023.

11. Recomendación respecto de las instalaciones a las cuales el Coordinador Eléctrico Nacional debería solicitar una auditoría

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

Se solicitará a Minera Las Cenizas S.A. lo siguiente:

- Mayores antecedentes asociados a las características de la falla y su duración, que permitan respaldar una eventual no apertura de los interruptores 52HT1 y 52ET1 de S/E Planta Óxido que requiera de la realización de pruebas efectivas a sus sistemas de control. A su vez, según lo declarado en el Informe de Falla de 48 horas, mayores detalles de la operación de las protecciones diferenciales de la S/E, acompañados de registros oscilográficos y de eventos que permitan evaluar su desempeño frente a la falla ocurrida en un TC del paño HT1 de esta S/E.
- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, asociados a las acciones correctivas de largo plazo comprometida: *"Comprar el TC fallado y reemplazar."*
- Indicar si la acción correctiva de corto plazo comprometida ya fue ejecutada: *"Eliminar los tres TC con un puente, y tomar las señales de los bushing del Trafo Principal de 5 MVA"*. En caso contrario, remitir un cronograma de actividades.

Se solicitará a Javiera SpA lo siguiente:

- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, asociado a la acción correctiva comprometida en su Informe de Falla de 5 días: *"Implementación de pruebas del sistema completo de transmisión"*.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a Minera Las Cenizas S.A. lo siguiente:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en análisis, con el grado de completitud exigido en la normativa vigente.
- Datos de la empresa: propietario, RUT, representante legal y dirección.
- Detalle del monto y recuperación de los consumos afectados en la S/E Planta de Óxido.
- Antecedentes y probatorios asociados al fenómeno físico del evento.
- Características de la instalación en falla desde donde se habría producido una propagación del evento hacia el sistema zonal: equipos de protección y control del paño HT1 de la S/E Planta Óxido. En particular, se debe indicar: plan de mantenimiento, vida útil del equipo, y si al momento de la falla existía algún retraso en inversiones pactadas en dicho equipo.
- Mantenimientos realizados a los equipos de protección y control de los paños HT1 y ET1 de la S/E Planta Óxido, durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que los acrediten.

Se solicitará a CGE Transmisión S.A. lo siguiente:

- Razón del lapso de tiempo transcurrido, informado entre el retiro de generación local (11:42 hrs) y el cierre efectivo del interruptor 52CT1 de la S/E Taltal (12:04 hrs), lo cual originó nueva afectación de consumos de manera transitoria durante la normalización de las instalaciones conectadas a S/E Taltal.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 06 de noviembre de 2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205	3.503
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4	60
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209	3.562
Costo Marginal Quillota 220 kv	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5	52,06
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428	7.097
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235	5.711
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132	214.946
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795	227.754

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	935	896	897	852	847	836	833	818	674	647	614	589	561	569	541	561	545	549	716	837	892	955	961	962	18.087
CHAPIQUINA	9	6	6	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	3	3	3	3	3	4	4	6	6	10	10	119
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	3	3	3	3	3	53
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	69
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	19
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	29
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	3	2	2	0	1	0	1	4	6	6	6	6	6	104
JUNCAL	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	3	2	2	2	2	4	5	6	6	6	6	106
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
BLANCO	12	12	12	12	12	10	10	9	9	9	8	7	4	5	3	3	3	4	8	9	10	10	12	12	205
LOSQUILOS	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	13	12	13	13	12	13	12	13	15	16	16	16	16	16	343
CHACABUQUITO	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	6	6	6	6	6	7	9	9	9	9	9	9	190
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	3	3	3	3	3	3	50
ALFALFAL	65	62	62	62	62	62	61	60	60	60	60	60	59	59	59	59	59	58	59	59	60	62	62	63	1451
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	30	29	29	28	28	27	28	31	32	32	32	32	32	741
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11	11	11	256
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	10	10	10	229
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	10	10	10	10	10	9	9	8	9	8	9	7	6	6	7	7	5	7	9	8	8	9	9	9	198
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	38
PUNTILLA	12	12	13	13	13	12	12	12	12	12	11	11	11	11	11	10	9	11	14	14	15	15	15	15	290
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	130
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	52
SAUZAL	77	64	64	64	64	64	72	72	36	36	35	33	31	31	30	29	28	30	78	79	79	79	79	79	1332
SAUZALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHACAYES	112	112	112	112	112	112	108	108	90	90	88	85	83	83	80	80	79	80	94	112	112	112	112	112	2375
SANANDRES	15	15	15	15	15	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	16	19	19	19	19	211
CONVENTOVIEJO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	6	5	5	5	5	4	14	14	14	15	16	16	16	16	16	303

Periodo Desde: 06-11-2023 10-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205	3,503
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4	60
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209	3,562
Costo Marginal Quillota 220 kV	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5	52,06
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428	7,097
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235	5,711
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132	214,946
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795	227,754

[illegible]

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205	3.503
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4	60
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209	3.562
Costo Marginal Quillota 220 kv	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5	52,06
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428	7.097
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235	5.711
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132	214.946
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795	227.754

LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	16	16	16	16	16	14	14	14	14	14	0	0	0	0	0	6	5	6	14	17	17	17	17	17	265
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PILMAIQUEN	32	32	32	32	32	32	32	32	23	23	22	21	21	21	20	20	19	20	31	32	32	32	32	32	656
RUCATAYO	34	25	25	25	35	35	35	35	20	32	34	33	32	32	30	30	30	15	19	32	40	42	42	42	753
CUMBRES	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	10	10	10	10	9	10	11	11	11	11	11	11	256
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	215
CAPULLO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	10	10	10	10	10	10	233
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	60
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	63
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	32
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	115
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	25
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	40
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	55
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	974	879	761	706	656	638	634	647	602	464	365	393	518	640	703	832	940	1184	1597	2197	2091	1966	1879	1803	24.070
PE-TCHAMMA	1	9	20	23	19	49	58	74	71	30	0	4	18	22	15	18	15	24	36	55	39	11	1	1	612
PE-SIERRAGORDA	1	1	1	2	4	7	9	9	6	2	2	11	26	39	48	52	54	60	65	62	27	6	2	1	497
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	1	2	3	4	6	7	8	6	1	1	5	15	23	26	28	30	33	44	63	51	35	18	7	418
PE-CERROTIGRE	8	5	2	5	5	6	6	5	2	1	0	0	9	30	44	53	62	78	98	137	111	68	29	11	773
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	16	33	71	88	98	103	106	115	124	130	65	32	14	3	1011
PE-CALAMA	3	4	6	11	16	22	26	28	20	6	3	11	25	38	48	51	53	57	72	100	82	53	26	7	767
PE-TALTAL	25	33	33	34	35	39	50	56	53	33	18	7	5	11	18	22	19	17	16	13	6	6	14	26	588
PE-ATACAMA	57	46	36	32	19	7	3	2	4	6	3	11	25	37	41	49	66	82	98	126	123	117	112	107	1208
PE-SARCO	85	73	59	48	41	27	18	13	9	7	2	0	0	0	3	14	23	42	75	123	136	138	137	134	1208

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209
Costo Marginal Quillota 220 kv	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795

PE-CABOLEONES-1	57	47	35	26	19	11	7	7	8	8	5	5	7	11	15	21	30	45	61	86	91	93	93	91
PE-CABOLEONES-2	109	93	71	58	47	34	26	23	18	15	14	19	27	31	36	45	54	76	104	151	160	164	168	169
PE-CABOLEONES-3	74	61	47	35	27	16	10	10	11	10	5	3	4	9	13	19	27	47	72	105	114	118	120	118
PE-SANJUAN	61	50	37	34	31	22	10	0	0	0	0	0	0	5	12	27	47	66	97	133	117	146	162	157
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0
PE-ELARRAYAN	43	39	31	28	26	23	20	14	9	7	6	5	3	4	4	7	10	18	31	46	52	55	59	66
PE-TALINAYPONIENTE	22	20	17	14	12	12	13	11	5	2	1	1	1	2	2	4	6	10	16	26	32	38	42	44
PE-TALINAYORIENTE	15	13	11	8	6	7	9	8	4	2	2	4	7	11	14	18	24	32	39	52	53	52	49	41
PE-PUNTASIERRA	27	22	17	17	16	15	13	8	4	3	1	2	1	1	0	2	4	10	20	35	43	44	47	49
PE-LOSCURIOS	15	11	8	6	6	7	7	5	2	1	1	0	0	0	0	2	5	11	23	36	39	41	44	44
PE-MONTEREDONDO	4	3	3	4	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	7	8	10
PE-PUNTAPALMERAS	9	6	4	4	5	6	5	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	11	13	14
PE-CANELA	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3
PE-CANELA-2	9	7	6	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	12	13	13	14	14
PE-TOTAL	8	5	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	10	11
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	0
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PE-LAESTRELLA	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	3	2	1
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
PE-CAMPO-LINDO	1	1	2	2	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	1	2	4	10	15	17	18	19	20
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	2	2	4	4	4	4	3
PE-NEGRETE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	2	3	3	4	4	5	8	11	13	13	13	13
PE-MESAMAVIDA	4	3	3	3	4	5	6	7	7	7	5	4	4	4	3	5	5	6	13	21	23	23	22	23
PE-ALENA	3	3	3	4	4	5	5	7	7	6	6	6	6	7	7	9	9	10	17	28	32	32	34	33
PE-CUEL	3	2	2	2	3	3	3	4	4	3	3	3	4	4	5	5	5	6	8	12	14	14	13	13
PE-LOMASDEDUQUECO	3	2	2	2	2	2	3	4	3	2	1	0	1	2	3	5	6	10	16	27	31	34	35	35
PE-LOSOLMOS	4	5	5	4	4	4	5	6	6	4	2	2	3	5	6	9	12	16	25	36	40	42	43	45
PE-RENAICO	2	2	2	2	2	2	2	3	4	3	3	5	8	12	12	15	16	17	23	30	31	30	29	27
PE-RENAICO-2	3	2	2	2	3	3	3	5	4	5	4	2	0	1	0	1	1	3	14	21	21	21	20	20
PE-MALLECONORTE	12	13	12	11	10	11	13	16	17	14	12	13	15	17	19	22	24	33	47	66	69	70	70	70
PE-MALLECOSUR	12	13	12	11	11	12	15	18	21	18	15	16	18	21	22	24	27	36	49	69	74	76	75	73
PE-SANGABRIEL	6	6	5	5	7	11	11	16	15	13	12	11	13	17	17	20	22	29	44	65	72	70	71	70
PE-LAFLOR	2	2	1	1	1	1	2	3	3	4	3	4	4	4	5	6	6	8	9	12	13	13	14	14
PE-LACABANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-TOLPANSUR	3	3	3	2	2	2	3	4	4	3	3	4	7	10	11	14	16	19	27	36	37	37	36	34
PE-ELNOGAL	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	2	2	2
PE-LOSBUENOSAIRES	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	2	3	4	5	5	5	7	10	12	12	13	13
PE-LAESPERANZA	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	4	4	4
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
PE-LEBU	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	4	4	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	3	3	3
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5	5	5	5	5
PE-ELARREBOL	8	4	4	5	4	5	1	5	4	4	4	4	3	3	3	3	3	4	2	2	2	2	1	0
PE-AURORA	98	100	93	92	92	89	92	92	90	82	77	70	67	59	53	53	49	51	56	71	66	59	51	45
PE-PUELCHESUR	91	88	82	80	80	79	82	84	88	78	73	70	68	61	51	48	45	45	56	72	72	67	61	54
PE-SANPEDRO	27	25	25	26	26	26	26	26	25	21	19	17	15	12	11	12	13	14	15	19	19	19	19	19
PE-SANPEDRO-2	39	37	36	36	36	37	38	37	36	31	27	24	21	16	15	17	18	19	22	29	29	28	30	30

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	14	1080	3819	4975	5293	5367	5143	5079	4968	4826	4568	4406	3574	907	65	0	0	0	54.084
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14

Periodo Desde: 06-11-2023 10-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205	3.503
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4	60
Costos Totales [KUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209	3.562
Costo Marginal Quillota 220 KV	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5	52,06
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428	7.097
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235	5.711
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132	214.946
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795	227.754

PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	50	
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	3	4	4	5	4	4	3	0	0	0	0	0	42	
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	5	5	6	5	5	4	4	4	1	0	0	0	0	57	
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	4	33	85	93	93	92	92	90	89	88	82	47	7	0	0	0	0	892	
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	4	10	11	11	11	11	11	11	11	9	9	7	2	0	0	0	0	117	
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24	
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	11	12	14	14	15	12	15	8	6	4	1	0	0	0	0	120	
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	32	107	111	112	120	106	100	91	89	110	108	71	12	0	0	0	0	1168	
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	8	35	46	38	40	39	40	33	46	30	35	19	4	0	0	0	0	413	
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	5	5	5	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	51	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	15	66	85	60	56	53	56	44	70	66	67	48	9	0	0	0	0	695	
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	11	46	61	60	49	50	49	50	44	37	32	28	5	0	0	0	0	524	
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	17	45	47	48	39	31	30	29	30	36	37	39	8	0	0	0	0	436	
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	13	27	39	42	43	41	39	37	29	19	9	1	0	0	0	0	341	
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	0	90	
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	17	54	84	85	67	60	58	51	48	34	35	5	0	0	0	0	0	632	
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	0	0	0	0	0	0	9	5	1	0	0	0	0	42	
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	13	21	22	19	18	17	15	15	13	14	0	0	0	0	0	0	167	
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	9	15	16	14	13	13	11	11	9	10	0	0	0	0	0	0	121	
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	0	0	0	0	0	0	8	4	1	0	0	0	0	37	
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	51	152	157	163	191	155	144	133	120	142	173	124	21	0	0	0	0	1724
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	10	35	41	41	46	41	42	40	38	42	43	30	5	0	0	0	0	452	
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	41	43	42	44	39	38	36	35	36	40	29	5	0	0	0	0	435	
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	21	75	99	106	129	111	108	105	93	87	110	74	12	1	0	0	0	1132	
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	39	131	136	142	147	145	147	145	128	106	102	98	21	0	0	0	1487	
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	14	30	34	27	19	12	13	4	3	0	0	1	0	0	0	0	156	
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	35	44	50	43	42	38	34	31	24	23	25	4	0	0	0	0	404	
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	97	
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	8	7	7	6	6	6	5	5	5	1	0	0	0	0	71
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	7	62	82	79	83	78	90	84	72	79	76	70	70	53	31	0	0	0	1015
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	43	57	59	58	56	56	54	54	29	13	5	2	0	0	0	0	494
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	12	47	54	51	47	40	38	32	30	25	28	32	6	0	0	0	0	442
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	9	9	8	8	3	1	0	0	0	0	0	0	58
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	18	75	87	84	82	74	68	63	60	50	48	50	10	0	0	0	0	0	769
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	41	65	71	71	70	70	67	58	57	59	43	10	0	0	0	0	690
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	6	26	39	39	38	37	37	36	36	35	34	24	5	0	0	0	0	393
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	28
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	9	9	3	0	0	0	0	0	29
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	23	90	100	98	96	94	94	92	91	90	85	63	4	0	0	0	0	1020
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	34	145	197	196	192	188	188	184	183	181	179	121	20	0	0	0	0	2007
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13	16	16	16	15	15	14	13	13	11	9	2	0	0	0	0	155
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	12	45	57	62	64	63	64	65	63	53	42	39	10	0	0	0	0	639
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	3	43	112	112	112	112	96	112	112	38	34	27	102	30	0	0	0	1047
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	30	115	140	142	142	128	113	100	98	111	102	88	19	0	0	0	0	1327
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	0	74
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	0	84
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	4	4	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	34
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de noviembre de 2023																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209
Costo Marginal Quillota 220 kv	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795

PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	34	45	46	45	44	41	36	37	34	30	30	7	0	0	438
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	7	7	6	5	6	5	5	5	1	0	0	70
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	27	34	35	38	37	37	36	35	31	30	30	10	0	0	383
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	15	55	66	66	64	58	54	48	46	56	62	46	11	0	0	647
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	28	37	40	40	38	39	38	38	37	37	34	8	0	0	423
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	45	152	191	187	183	178	179	174	174	171	174	158	38	0	0	2003
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	36	48	48	47	45	46	44	44	43	43	32	7	0	0	493
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	17	61	77	78	76	74	74	72	71	70	68	52	10	0	0	799
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	0	0	0	0	0	9	5	1	0	0	26
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	20	22	22	21	19	19	18	16	16	14	3	0	0	206
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	24	41	49	48	48	46	46	44	44	49	48	23	0	525
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	12	14	16	15	14	13	13	13	11	7	1	0	0	137
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	0	0	0	0	0	0	0	7	1	0	0	15
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	30	119	176	190	188	169	166	154	139	154	158	104	30	5	0	1781
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	110	301	330	318	299	267	256	247	245	205	212	245	77	0	0	3111
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	24	76	84	84	75	60	55	41	34	23	25	54	19	0	0	654
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	21	85	91	89	87	85	85	83	83	81	82	80	23	0	0	975
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	81	108	111	111	111	111	110	110	104	0	73	16	0	0	1045
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	13	44	53	54	52	47	44	40	38	35	34	38	11	0	0	503
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	28
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	9
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	24	24	26	24	27	25	24	16	17	14	2	0	0	238
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	41	107	138	140	137	134	135	131	131	129	126	97	30	0	0	1479
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	20	74	92	84	81	72	69	67	61	51	51	54	17	0	0	791
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	48
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	40
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	5	3	3	5	6	5	4	2	0	0	45
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	23
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	0	0	0	0	0	0	6	5	1	0	0	25
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	21
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	21
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	19
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	0	0	0	16
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10	21	28	33	35	39	34	29	21	15	6	1	0	0	272
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	8	9	9	8	8	5	1	0	0	55
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	7	7	6	4	0	0	0	42
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	93
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	0	0	0	9	9	9	9	7	1	0	0	67
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	43	86	102	104	102	103	103	105	92	78	43	8	0	0	978
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	14	41	57	57	55	46	45	41	39	34	43	38	13	0	0	524
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	49	71	75	78	71	66	58	57	52	48	45	13	0	0	697

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209
Costo Marginal Quillota 220 kv	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795

PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	7	0	0	9	6	1	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	6	0	6	5	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	5	5	2	1	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	5	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	5	7	7	7	6	4	1	0	0	0
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	5	7	7	7	7	5	2	0	0	0
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	5	7	7	7	4	0	2	0	0	0
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	5	7	2	9	9	4	2	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	7	7	7	7	4	1	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	8	8	8	3	1	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	0	1	3	3	2	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	6	9	9	6	1	0	0	0

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209
Costo Marginal Quillota 220 kv	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795

PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	0	0	0	0	0	1	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	8	9	9	9	6	0	0	0	0	0
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	11	16	16	19	21	21	21	16	12	8	3	0	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	5	5	5	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	0	0	0	0	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	6	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	3	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	8	7	7	5	3	1	0	0	0	0	0
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	0	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	7	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209
Costo Marginal Quillota 220 kv	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795

PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	5	5	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	8	7	7	5	1	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	7	4	1	0	0	0	0
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	0	0	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	0	9	7	1	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-CONDORPOTORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	18	35	50	57	64	65	62	60	49	34	19	1	0	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	0	9	0	0	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	8	9	9	9	6	1	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	0	0	0	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209
Costo Marginal Quillota 220 kv	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795

PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	8	8	6	8	5	4	1	0	0	0
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	0	0	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	8	8	0	8	8	7	6	2	1	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	8	8	6	4	2	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	0	9	9	9	6	5	1	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0
PFV-PANGUILEMAOEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	1	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	0	0	6	0	0	6	4	1	0	0	0

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209
Costo Marginal Quillota 220 kv	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795

PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	9	8	8	5	1	0	0	0	0
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	5	4	4	2	1	0	0	0	0
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	0	0	0	1	2	2	0	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	5	1	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	6	6	6	6	7	7	6	4	2	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	8	29	44	47	40	37	40	52	54	37	45	40	17	2	0	0	0
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	6	6	8	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-AZARACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	4	4	1	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	3	3	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	0	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	0	0	0	0	1	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-MARIAPIINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209
Costo Marginal Quillota 220 kv	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795

PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAEUZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	7	7	6	6	5	3	1	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	0	0	9	9	8	7	4	1	0	0	0
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	0	0	0	9	9	8	7	4	1	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	0	4	0	0	0	4	2	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	7	6	5	3	1	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	8	3	2	7	5	1	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	3	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-NAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	4	3	4	4	5	4	1	0	0	0	0
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	3	1	0	0	0	0
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	0	0	0	8	9	0	9	6	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209
Costo Marginal Quillota 220 kv	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795

PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	7	0	0	8	4	1	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	7	6	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	7	6	8	9	7	6	5	1	0	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	5	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	3	0	3	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	1	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	0	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	1	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	8	8	8	7	6	5	4	1	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	4	4	4	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	3	2	1	0	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	8	8	8	8	7	7	5	1	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	0	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 06-11-2023 10-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205	3.503
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4	60
Costos Totales [KUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209	3.562
Costo Marginal Quillota 220 KV	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5	52,06
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428	7.097
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235	5.711
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132	214.946
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795	227.754

[illegible][illegible][illegible]

Periodo Desde: 06-11-2023 10-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205	3.503
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4	60
Costos Totales [KUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209	3.562
Costo Marginal Quillota 220 KV	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5	52,06
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428	7.097
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235	5.711
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132	214.946
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795	227.754

TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-----------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Periodo Desde: 06-11-2023 10-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205	3.503
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4	60
Costos Totales [KUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209	3.562
Costo Marginal Quillota 220 KV	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5	52,06
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428	7.097
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235	5.711
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132	214.946
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795	227.754

KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	277	277	277	272	267	4465
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	281	281	281	281	269	4524
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	275	4234
COCHRANE-CCH2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

06-11-2023 10-11-2023

[illegible]

Periodo Desde: 06-11-2023 10-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205		3.503	
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4		60	
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209		3.562	
Costo Marginal Quillota 220 kv	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5		52,06	
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428		7.097
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235		5.711
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132		214.946
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795		227.754

[illegible]

Periodo Desde: 06-11-2023 10-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205	3.503
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4	60
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209	3.562
Costo Marginal Quillota 220 kV	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5	52,06
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428	7.097
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235	5.711
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132	214.946
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795	227.754

[illegible]

Periodo Desde: 06-11-2023 10-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205	3.503
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4	60
Costos Totales [KUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209	3.562
Costo Marginal Quillota 220 KV	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5	52,06
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428	7.097
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235	5.711
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132	214.946
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795	227.754

[illegible]

Periodo Desde: 06-11-2023 10-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205	3.503
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4	60
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209	3.562
Costo Marginal Quillota 220 kV	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5	52,06
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428	7.097
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	238	238	237	235	5.711
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132	214.946
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795	227.754

[illegible]

Periodo Desde: 06-11-2023 10-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205	3.503
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4	60
Costos Totales [KUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209	3.562
Costo Marginal Quillota 220 kV	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5	52,06
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428	7.097
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235	5.711
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132	214.946
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795	227.754

[illegible]

Periodo Desde: 06-11-2023 10-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205	3.503
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4	60
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209	3.562
Costo Marginal Quillota 220 kV	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5	52,06
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428	7.097
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235	5.711
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132	214.946
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795	227.754

[illegible]

Periodo Desde: 06-11-2023 10-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205	3.503
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4	60
Costos Totales [KUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209	3.562
Costo Marginal Quillota 220 KV	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5	52,06
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428	7.097
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	237	238	237	235	5.711
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132	214.946
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795	227.754

[illegible]

Periodo Desde: 06-11-2023 10-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205	3.503
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4	60
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209	3.562
Costo Marginal Quillota 220 kV	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5	52,06
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428	7.097
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	233	232	228	227	228	238	238	237	235	5.711
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132	214.946
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795	227.754

[illegible]

Embalajes y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3528	3393	3412	3327	3273	3392	3590	3522	3049	2409	2242	2199	2304	2226	2293	2202	2260	1949	2138	3316	3593	3717	3707	3604	70.645
RAPEL-1	50	0	0	0	0	50	50	50	0	0	50	50	50	50	50	50	50	0	0	50	50	56	50	50	799
RAPEL-2	45	45	45	45	45	45	45	44	0	0	44	44	44	44	44	44	44	0	0	44	45	45	45	45	891
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	45	45	45	45	45	45	45	44	0	0	44	44	44	44	44	44	44	0	0	44	45	51	45	45	897
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	0	286
CIPRESSES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	12	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	30	30	30	30	30	442
CIPRESSES-2	30	20	20	20	20	20	20	20	25	23	20	20	0	0	0	0	0	0	0	20	30	30	30	30	378
CIPRESSES-3	25	5	5	5	5	5	5	25	10	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	5	30	30	30	30	255
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	165
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	65	65	59	59	59	59	59	59	56	56	69	69	69	69	69	1563

Periodo Desde: 06-11-2023 10-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 6 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	212	207	201	202	210	210	232	185	59	63	73	73	72	72	72	72	72	91	71	148	229	243	230	205
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	2	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	30	1	1	4
Costos Totales [kUSD]	212	207	201	202	210	210	234	189	66	63	73	73	72	72	72	72	72	100	72	149	259	243	230	209
Costo Marginal Quillota 220 kV	86,2	81,1	81,0	80,8	81,2	99,2	152,8	73,3	38,9	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	96,1	107,0	102,0	86,5
Pérdidas [MWh]	402	377	358	360	357	358	368	310	222	273	252	236	220	218	210	194	178	183	190	292	335	378	399	428
Consumos Propios [MWh]	249	249	249	249	249	249	250	243	232	232	233	233	232	232	232	232	232	228	227	228	237	238	237	235
Demanda Total [MWh]	8350	8034	7855	7692	7693	7802	8279	8676	9003	9337	9508	9563	9556	9544	9543	9475	9383	9114	8945	9262	9746	9856	9599	9132
Generación Total [MWh]	9001	8661	8462	8301	8299	8409	8897	9229	9457	9842	9992	10033	10008	9995	9985	9902	9793	9525	9362	9782	10318	10472	10236	9795

CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	81	81	74	74	74	74	74	74	70	70	86	86	86	86	86
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	36	36	33	33	33	33	33	33	31	31	38	38	38	38	38
LOSHIERROS	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	6	5	4	5	4	4	4	20	20	20	20	20	20
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	257	213	213	213	213	213	213	213	213	213	270	270	270	270	270
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	213	213	213	213	213	213	213	213	213	270	270	270	270	270
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	228	148	182	182	148	156	164	177	178	119	128	196	228	228	228	228
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	158	223	188	186	206	214	223	158	170	124	128	228	228	228	228	228
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
CHIBURGO	11	12	12	12	12	12	12	11	12	12	12	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	34	31	28	28	25	25	23	25	34	37	37	37	37	37
ANTUCO-1	146	122	122	122	107	106	160	53	121	121	121	121	121	121	121	121	90	91	121	122	122	98	122	122
ANTUCO-2	80	80	80	80	80	80	101	149	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	160	80	80	80
RUCUE	178	178	178	178	166	166	178	177	177	177	177	177	177	177	177	177	152	153	177	178	178	178	178	178
QUILLECO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
LAJA1	23	21	21	21	20	20	26	21	21	21	21	21	21	21	21	21	18	18	21	21	21	26	21	21
RALCO-1	315	306	311	304	304	285	273	304	252	252	161	161	199	177	199	199	199	177	218	300	324	345	345	314
RALCO-2	315	306	311	304	304	315	315	304	252	258	199	199	218	183	179	163	186	177	177	300	324	345	345	314
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	31	30	30	29	29	29	29	31	32	32	32	32	32
PANGUE-1	225	225	220	214	168	218	225	225	225	50	50	50	50	50	50	50	50	100	123	123	173	173	223	225
PANGUE-2	225	225	225	175	225	225	225	225	110	0	0	0	0	0	0	50	98	98	125	175	175	225	225	225
ANGOSTURA-1	109	135	140	140	140	140	140	139	127	74	0	0	79	0	74	0	0	0	0	139	140	109	111	140
ANGOSTURA-2	132	109	111	113	113	114	118	109	101	79	76	76	74	76	79	0	76	0	0	109	140	129	140	140
ANGOSTURA-3	47	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	0	40	0	40	40	40	40	40	47	47	47	47
CANUTILLAR-1	49	41	48	0	0	0	40	60	80	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	80	80	80	80	80
CANUTILLAR-2	40	40	40	71	40	68	62	80	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 06 de noviembre de 2023

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

06-11-2023

06-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	7.9	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.2	4.5	4.5	3.9	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.2	4.5	2.9	4.9	5.6	9.7	9.5	8.6	118.4	9.7	4.9
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.4	0.2
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.0	0.5
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.5	22.2	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	11.7	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.5	1.0	1.0
PUCLARO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	15.3	0.6	0.6
LOSMOLLES	3.9	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.0	4.4	6.9	6.3	6.4	6.3	41.9	6.9	1.7
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNTOS	25.1	24.5	23.8	23.2	22.7	22.3	21.9	21.5	21.1	20.9	20.6	20.4	20.2	20.0	20.1	20.4	21.3	22.8	24.9	27.5	27.4	23.8	15.5	24.8	536.7	27.5	22.4
JUNCALITO	0.4	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.4	0.6	15.0	0.7	0.6	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	19.9	19.7	19.4	19.1	18.8	18.6	18.4	16.8	16.4	16.3	16.1	16.0	16.0	16.7	17.2	17.4	17.6	17.9	18.3	18.6	18.7	19.4	17.9	13.1	424.3	19.9	17.7
BLANCO	37.5	36.7	35.8	35.1	34.2	33.8	33.4	33.0	32.5	32.2	31.6	31.2	30.9	30.9	31.6	33.3	36.4	40.2	43.4	43.6	44.0	48.5	48.4	47.9	886.1	48.5	36.9
LOSQUILLOS	28.4	30.7	30.1	30.4	30.7	31.1	30.3	30.3	31.2	30.3	31.0	29.4	24.1	29.9	33.0	33.8	34.2	33.8	34.6	34.0	32.5	32.6	32.8	32.7	751.9	34.6	31.3
CHACABUQUITO	18.5	17.7	17.6	17.9	18.0	18.1	18.4	18.3	18.2	18.2	17.8	17.7	18.2	15.6	16.0	18.5	19.6	20.1	20.4	20.5	20.5	19.9	19.8	19.6	445.1	20.5	18.5
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.5	0.2
CARENA	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.8	7.0	6.9	7.0	7.0	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	7.1	7.1	168.0	7.1	7.0
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	79.0	73.8	73.8	73.8	73.8	73.8	71.6	69.6	68.2	68.2	67.8	65.3	65.8	66.0	66.0	69.1	70.3	77.1	85.5	85.5	80.0	75.9	79.4	66.6	1745.9	85.5	72.7
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.2	0.1
CALIBORO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	24.4	1.1	1.0
MALLARAUCO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.4	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	80.6	3.4	3.4
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	75.4	75.3	75.3	75.3	75.3	75.3	75.3	75.2	70.7	68.4	68.5	68.5	68.5	68.5	63.3	59.8	61.5	68.9	78.6	107.3	108.3	108.5	108.1	108.2	1888.0	108.5	78.7
SAUZAL	67.9	67.3	67.0	67.3	68.0	69.2	66.3	63.5	63.8	64.5	65.4	62.1	60.4	64.1	64.7	59.2	64.6	59.1	55.7	64.8	67.2	66.9	64.3	65.3	1548.4	69.2	64.5
CIPRESILLOS	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.4	3.4	3.4	3.5	3.5	46.5	3.5	1.9
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LA-COMPANIA-II	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	47.1	2.0	2.0
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELPASO	20.2	20.2	13.2	8.4	8.3	18.1	10.7	11.6	10.9	10.9	3.5	0.0	3.8	10.3	10.3	10.3	13.7	13.4	13.1	14.7	17.2	33.0	34.9	21.8	322.2	34.9	13.4
SANANDRES	10.1	10.0	8.1	5.1	5.1	5.1	8.0	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	10.6	8.8	9.2	10.3	10.6	12.2	12.2	12.2	147.4	12.2	6.1
CONVENTOVIJO	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.3	15.4	15.4	15.4	15.4	0.0	0.0	338.0	15.4	14.1
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.5	2.4	2.2	2.2	2.3	1.4	2.5	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	0.0	55.0	2.6	2.3
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	55.3	2.9	2.3
ROBLERIA	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	73.2	3.1	3.0
LIRCAV	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	486.2	20.3	20.3
MARIPOSAS	3.5	3.5	3.4	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.7	3.7	3.8	3.8	3.8	3.6	3.5	3.1	3.2	3.2	3.2	3.0	2.6	2.6	2.6	2.6	80.3	3.8	3.3
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.4	0.2
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	1.3	0.7
RIOCOLORADO	16.5	16.4	16.4	16.4	16.4	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.0	16.3	16.4	16.4	16.4	16.2	16.2	16.2	16.2	16.3	16.5	16.6	16.7	392.1	16.7	16.3
ITATA	13.9	13.8	13.6																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
PILMAIQUEN	32,3	32,3	31,0	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	31,8	27,4	24,9	24,7	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,5	25,7	679,5	32,3	28,3
LOS-PORTONES	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	1,9	1,0
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORRENTOSO	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,2	4,4	4,5	4,8	5,1	5,1	5,8	5,8	6,2	6,2	6,4	6,6	6,8	6,9	7,2	7,5	7,6	7,6	132,8	7,6	5,5
PALMAR	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	3,9	4,0	4,0	4,0	4,1	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	91,9	4,1	3,8
PULELFU	9,4	9,2	9,0	9,0	9,2	9,1	8,7	8,9	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	222,9	9,4	9,3
MARIAELENA	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,3	0,1
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAPULLO	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,4	273,7	11,5	11,4
NALCAS	6,4	6,4	6,2	6,2	6,1	6,0	6,0	6,1	6,4	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	157,7	6,8	6,6
CALLAO	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,8	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	61,5	2,8	2,6
HIDROBONITO-MC1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	9,0	6,7	8,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	124,2	9,1	5,2
HIDROBONITO-MC2	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,3	2,4	2,6	2,8	2,9	3,0	3,0	1,8	2,0	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,5	57,2	3,0	2,4
HIDROBONITO-MC3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,3	2,3	2,3
RUCATAYO	36,6	34,0	33,8	33,9	33,9	33,9	33,8	33,3	33,7	34,4	32,0	27,5	25,0	24,2	24,1	24,0	23,3	23,5	22,7	34,5	36,4	33,2	33,2	33,5	738,2	36,6	30,8
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,1	0,4
LAARENA	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,6	5,7	5,8	6,0	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	143,7	6,2	6,0
ELCOLORADO	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	53,4	2,2	2,2
DONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLLIL	6,7	6,7	6,7	6,6	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,6	6,5	6,4	6,3	6,2	6,1	5,8	5,6	5,5	5,6	0,0	147,4	6,7	6,1
QUELTEHUES	29,5	29,5	28,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	707,9	29,6	29,5
VOLCAN	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	271,2	11,3	11,3
GUAYACAN	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	9,9	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	239,3	10,0	10,0
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	9,6	9,7	9,7	10,0	10,0	10,1	8,9	8,6	8,8	9,0	8,7	8,8	8,7	9,7	9,3	9,6	9,5	9,6	9,1	9,1	8,8	9,5	9,9	10,2	224,9	10,2	9,4
FLORIDA-3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	52,8	2,2	2,2
PUNTILLA	12,7	13,0	13,0	12,3	12,5	11,7	12,7	12,1	11,9	13,0	12,1	11,8	12,6	12,1	12,3	11,9	12,2	11,8	12,1	12,4	12,6	12,1	13,0	12,4	296,3	13,0	12,3
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVERTIENTES	1,5	1,7	1,7	1,7	1,2	1,6	1,7	1,7	1,2	1,7	0,7	1,7	1,0	1,7	1,2	1,4	0,9	1,7	1,1	1,7	1,2	1,8	1,7	1,7	35,3	1,8	1,5
ELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,2	0,3	0,3
LOSMORROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSBAJOS	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	5,4	5,4	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,5	5,4	2,7
AUXDELMAIPO	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	2,2	3,5	3,6	3,6	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	84,6	3,6	3,5
PULLINQUE	30,4	30,4	26,5	30,3	30,3	30,3	30,3	30,1	27,0	22,2	22,2	22,3	22,3	22,3	22,3	22,2	22,2	22,2	26,7	31,3	31,4	31,3	31,2	31,2	648,7	31,4	27,0
RECA	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	1,3	0,8
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,5	0,3
MUCHI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,2	0,1
LASFLORES	0,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,8	0,7
PEHUJ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MOCHO	4,9	4,9	4,9	4,9	4,5	5,0	4,8	8,5	9,6	9,6	9,6	9,6	9,7	9,7	9,6	9,6	9,6	12,5	12,5	12,7	12,6	12,6	12,4	12,5	216,9	12,7	9,0
LICAN	17,7	17,6	17,5	17,5	17,3	17,4	17,6	17,2	16,1	14,4	5,7	4,3	5,2	5,3	6,4	6,8	10,9	13,4	14,3	17,3	17,7	17,7	17,7	17,7	330,6	17,7	13,8
CUMBRES	15,5	15,4	15,5	15,4	15,4	15,4	15,3	15,2	15,2	15,0	15,3	15,3	16,2	16,2	17,8	17,8	18,2	17,7	17,6	17,8	18,2	18,0	17,7	17,7	394,7	18,2	16,4
SANTAISABEL	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,4	0,3	0,0	16,6	0,9	0,7
LOSCORRALES-1	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,9	2,9	1,4
LOSCORRALES-2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,7	1,0	1,0
MSA-1	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,3	2,4	2,6	2,8				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PEHUENGE	546,4	546,3	545,7	546,2	546,2	546,2	545,0	518,0	401,0	400,5	393,1	390,7	382,3	387,2	390,6	384,1	377,2	433,2	424,5	480,8	493,7	529,3	512,1	539,8	11299,8	546,4	469,2	
RALCO	644,8	634,6	633,7	606,5	549,9	640,8	518,4	540,4	505,5	498,5	365,8	294,7	249,2	264,2	343,0	278,2	270,8	452,3	443,4	581,7	518,6	680,0	663,1	597,6	11475,7	680,0	478,2	
PALMUCHO	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,5	32,5	32,5	32,4	32,4	32,4	32,4	778,2	32,5	32,4	
PANGUE	454,3	452,2	448,8	450,2	451,0	452,0	448,6	379,8	107,1	100,4	100,5	100,0	98,3	99,3	100,0	98,7	114,8	207,5	354,0	451,0	446,0	453,2	434,3	387,6	7189,5	454,3	299,6	
ANGOSTURA-1	110,0	105,0	81,0	82,0	81,0	80,0	81,0	132,0	129,0	127,0	128,0	129,0	79,0	8,0	76,0	4,0	0,0	0,0	120,0	82,0	75,0	79,0	86,0	86,0	1874,0	132,0	78,1	
ANGOSTURA-2	92,0	86,0	75,0	77,0	78,0	83,0	78,0	105,0	104,0	100,0	78,0	77,0	77,0	79,0	81,0	8,0	83,0	4,0	0,0	86,0	82,0	79,0	80,0	79,0	1771,0	105,0	73,8	
ANGOSTURA-3	0,0	38,0	38,0	39,0	39,0	40,0	38,0	39,0	41,0	40,0	41,0	40,0	3,0	0,0	3,0	41,0	42,0	43,0	42,0	21,0	0,0	0,0	0,0	0,0	628,0	43,0	26,2	
PE-TCHAMMA	0,0	0,0	0,0	1,4	8,0	19,9	35,9	60,4	42,6	4,8	1,0	13,8	29,2	23,2	22,0	22,0	22,0	22,0	30,0	44,0	56,7	14,3	1,2	0,0	474,7	60,4	19,8	
PE-SIERRAGORDA	0,0	0,0	0,0	0,3	7,1	11,6	20,4	22,1	18,0	4,1	0,0	14,9	23,0	40,0	42,1	42,1	42,1	73,2	72,2	63,9	28,3	7,2	0,0	0,0	532,3	73,2	22,2	
PE-VALLEDELOSIENTOS	1,3	0,1	0,2	0,1	0,0	1,7	4,0	1,6	1,4	0,0	1,9	27,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	37,2	39,9	59,6	75,5	50,5	8,6	0,7	460,9	75,5	19,2	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	3,2	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	1,0	25,4	90,2	49,1	40,0	63,3	70,0	95,6	114,4	121,8	83,7	40,9	14,7	2,9	819,1	121,8	34,1	
PE-CALAMA	4,5	0,3	0,0	0,5	1,5	5,3	8,5	2,8	6,8	0,4	2,6	10,0	10,0	54,4	121,2	125,2	126,7	131,2	132,4	89,5	109,2	90,9	23,1	2,0	1059,0	132,4	44,1	
PE-CERRO-TIGRE	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	64,8	29,5	19,1	66,0	80,0	106,0	124,5	118,0	55,9	28,5	6,2	0,4	708,2	124,5	29,5	
PE-TALTAL	0,1	0,3	6,4	18,0	27,4	69,6	91,5	86,6	75,3	66,4	68,4	37,8	34,5	13,2	12,8	12,9	12,9	17,9	19,1	9,7	0,0	3,8	33,9	36,7	755,1	91,5	31,5	
PE-SARCO	73,2	51,5	28,4	19,9	17,0	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	6,7	12,0	12,3	12,2	12,2	77,2	104,7	140,2	142,2	142,6	142,5	133,0	1131,1	142,6	47,1	
PE-SANJUAN	60,6	47,2	30,0	22,4	15,8	4,4	3,0	1,8	0,1	0,0	0,0	2,8	9,8	18,1	22,7	30,3	30,3	92,8	119,9	123,5	101,7	97,1	97,5	88,3	1020,1	123,5	42,5	
PE-CABOLEONES	30,4	19,6	16,3	17,6	10,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	7,8	6,5	6,0	6,0	6,0	59,2	69,1	97,6	87,6	91,0	90,7	85,2	710,0	97,6	29,6	
PE-CABOLEONES-2	32,0	19,5	17,2	15,2	9,0	4,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,8	1,6	13,0	8,9	6,0	6,0	6,0	21,8	44,5	75,2	96,7	85,7	95,8	90,2	650,7	96,7	27,1	
PE-CABOLEONES-3	45,6	34,0	26,9	20,3	11,8	2,8	2,6	2,0	0,6	0,0	0,2	2,1	6,5	5,8	5,0	5,0	5,0	41,6	73,4	98,2	71,2	72,1	64,2	68,9	666,0	98,2	27,7	
PE-ATACAMA	30,0	24,3	18,3	17,0	9,6	2,8	2,9	1,4	0,8	0,2	1,7	2,4	6,3	14,6	17,0	17,0	17,0	17,0	22,5	64,3	64,6	65,7	59,3	61,1	537,9	65,7	22,4	
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-ELARRAYAN	43,0	41,3	36,2	27,6	18,2	10,5	5,8	2,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,3	0,0	1,4	3,1	3,1	3,1	3,1	11,7	13,9	15,7	13,9	13,4	267,4	43,0	11,1	
PE-LOSURRUS	1,5	10,4	25,9	25,4	24,6	8,6	0,3	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,0	25,6	40,0	36,1	38,9	35,5	31,3	307,2	40,0	12,8	
PE-TALINAYORIENTE	2,3	9,3	11,1	11,3	11,8	5,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	6,5	19,2	19,9	19,9	45,1	53,1	48,2	49,5	47,3	40,8	401,2	53,1	16,7	
PE-TALINAYPONIENTE	10,5	25,9	25,3	20,1	10,7	4,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,4	9,0	11,5	14,8	22,4	23,7	20,3	22,6	23,2	31,3	280,8	31,3	11,7	
PE-PUNTASIERRA	17,8	28,0	27,3	27,6	19,4	7,8	1,3	0,6	0,0	0,0	0,3	1,9	0,3	2,2	3,6	6,9	9,3	14,5	17,1	20,1	23,6	23,3	25,7	31,4	310,0	31,4	12,9	
PE-MONTEREDONDO	1,9	5,1	7,7	9,3	8,0	3,5	0,4	0,0	0,0	0,7	2,1	1,5	0,1	0,2	1,3	3,2	5,0	8,2	9,5	10,8	9,6	11,2	10,3	10,1	119,7	11,2	5,0	
PE-CANELA	1,6	1,0	0,7	1,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,1	0,4	0,6	1,4	0,7	0,5	9,2	1,6	0,4	
PE-CANELA-2	7,7	5,0	3,1	3,0	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	0,9	1,0	3,5	6,6	11,2	7,3	6,9	60,3	11,2	2,5	
PE-TOTORAL	14,3	9,7	6,5	5,9	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	1,5	1,8	1,9	1,5	4,7	5,9	4,4	5,2	68,6	14,3	2,9	
PE-PUNTAPALMERAS	8,1	10,8	8,9	11,0	7,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,5	5,3	7,4	10,7	9,5	5,8	90,4	11,0	3,8	
PE-UCUQUER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-LA-ESTRELLA	2,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,8	5,3	8,8	3,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	3,6	6,8	7,6	2,0	1,8	56,2	8,8	2,3
PE-CARDONAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-MANANTIALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-LOS-CERRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-ELMAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	2,5	3,7	4,0	3,8	1,2	3,5	23,5	4,0	1,0	
PE-LASPENAS	0,4	0,2	0,0	0,2	0,2	0,2	0,5	1,0	0,9	1,5	1,6	2,2	3,0	5,5	6,9	7,7	8,3	8,4	8,3	4,0	3,9	4,8	3,4	4,0	76,9	8,4	3,2	
PE-ALENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,7	9,2	11,2	13,7	15,0	15,3	23,0	55,8	54,9	202,6	55,8	8,4	
PE-CUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	1,3	2,5	3,2	4,0	4,1	4,2	4,2	4,2	5,2	11,0	8,3	7,9	11,0	13,9	85,3	13,9	3,6	
PE-SAN-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-LOS-OLMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	5,3	11,5	17,4	18,0	16,9	17,1	17,9	17,5	34,8	56,2	59,4	55,4	51,8	59,7	439,4	59,7	18,3	
PE-LAESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-NEGRETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,3	0,5	0,9	1,0	3,4	4,0	4,5	5,0	5,0	12,8	21,6	26,6	13,9	16,7	17,3	133,9	26,6	5,6	
PE-LOSBUENOSAIRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	3,2	6,0	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0	12,6	13,0	9,3	10,7	9,7	108,5	13,0	4,5	4,5	
PE-MESAMAVIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	1,3	3,9	7,2	9,0	7,0	6,9	6,9	6,9	14,0	26,0	18,4	20,1	23,2	27,4	178,4	27,4	7,4	
CAMPO_LINDO_E1_EO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	2,2	4,6	6,5	9,4	7,8	7,8	7,8	7,8	15,3	32,9	24,8	18,0	29,4	36,7	211,4	36,7	8,8	
PE-LEBU	0,6	0,6	0,7	0,7	0,3	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,3	0,3	0,5	0,6	0,7	0,5												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWhh	MWhh	MWhh	
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	6,9	5,3	5,3	8,1	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	8,2	7,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	87,6	8,3	3,7	
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	25,5	31,9	32,1	32,9	32,9	37,1	37,9	37,9	35,7	33,9	27,1	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	378,3	37,9	15,7	
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	37,7	142,6	144,8	144,6	137,8	137,8	138,5	138,7	138,7	120,4	48,5	16,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1485,3	144,8	61,9	
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	21,0	58,1	56,4	56,7	60,3	62,0	62,0	62,0	62,0	61,7	45,8	44,9	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	657,6	62,0	27,4	
PFV-MARIALENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	33,7	34,0	34,3	22,6	20,5	28,3	30,6	30,5	29,8	25,1	12,5	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	312,3	34,3	13,0	
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	31,5	31,9	31,8	30,9	30,9	30,0	30,0	29,9	29,0	27,7	14,7	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	328,7	31,9	13,7	
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	57,0	70,0	70,7	91,0	91,0	92,9	93,0	93,0	93,0	71,7	34,9	9,4	4,4	3,4	0,0	0,0	891,7	93,0	37,2	
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	10,7	1,0	1,6	28,7	48,4	49,2	50,9	53,0	49,8	42,3	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	558,9	53,0	23,3	
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	35,3	103,7	205,9	251,9	248,5	253,2	253,6	249,8	246,7	239,1	128,7	61,2	16,3	0,0	0,0	0,0	0,0	2293,9	253,6	95,6	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	42,6	38,0	41,0	65,0	65,0	88,5	94,0	91,0	79,3	73,2	38,6	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	734,9	94,0	30,6	
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	7,7	8,9	9,0	6,5	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	75,4	9,0	3,1	
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,9	8,4	8,8	9,0	9,0	9,0	9,1	9,0	8,9	7,7	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	87,1	9,1	3,6	
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	33,1	34,1	34,1	44,4	45,2	51,8	53,2	53,2	53,2	33,8	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	504,2	53,2	21,0	
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,9	0,7	
PFV-SOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	69,3	71,6	70,5	61,5	59,0	55,5	64,7	50,8	63,0	57,0	37,8	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	683,6	71,6	28,5
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,7	6,1	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	8,1	0,7	
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	11,5	30,4	32,4	49,0	49,0	50,9	49,8	46,6	45,2	50,5	23,4	6,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	449,0	50,9	18,7
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	6,0	34,8	49,2	30,8	30,8	29,1	29,4	30,0	29,8	27,4	17,7	8,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	325,0	49,2	13,5
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	39,5	45,0	45,0	48,9	48,9	53,1	54,0	54,0	53,9	47,2	41,4	14,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	557,9	54,0	23,2
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,1	4,2	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,5	4,1	2,6	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,7	4,6	1,8
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	69,8	123,0	79,7	56,0	56,0	56,8	57,0	57,0	56,7	53,2	46,6	9,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	734,3	123,0	30,6
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	8,6	9,3	9,3	9,2	9,3	10,8	12,0	11,1	6,7	3,0	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93,0	12,0	3,9
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,8	42,6	57,3	58,8	28,8	27,0	29,2	29,9	29,6	23,4	12,0	4,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	352,1	58,8	14,7
PFV-ANDES-IIB	80,9	12,9	0,8	0,7	0,0	0,0	0,0	6,4	76,6	89,3	87,6	55,3	56,1	28,5	13,0	52,1	33,0	3,0	2,2	0,2	102,3	111,3	111,7	105,2	1029,1	111,7	42,9	
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	8,7	71,4	75,1	77,2	88,9	91,6	94,8	95,1	84,7	56,1	22,5	8,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	777,9	95,1	32,4
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	6,1	5,7	5,6	5,2	5,4	5,6	5,5	4,7	2,9	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,8	6,1	2,1
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,7	5,3	4,5	4,2	4,4	4,5	4,4	4,0	2,5	1,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,5	5,7	1,8
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,6	2,6	2,3	2,0	1,7	1,7	1,3	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,6	0,8
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	36,5	36,0	37,7	59,9	59,9	63,1	63,9	63,3	54,5	44,9	30,2	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	562,7	63,9	23,4
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	26,8	39,3	42,3	53,0	53,1	46,3	45,1	45,0	45,0	45,1	31,9	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	489,7	53,1	20,4
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	37,3	59,1	55,5	57,0	64,2	56,0	26,7	26,5	26,5	26,5	26,5	35,4	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	499,0	64,2	20,8
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	66,7	93,0	93,0	90,9	91,1	90,9	95,0	95,1	80,8	70,6	70,6	44,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	982,9	95,1	41,0
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,1	5,0	5,2	5,2	5,2	5,3	5,3	5,2	5,1	4,9	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,3	5,3	2,3
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	21,0	23,1	23,9	30,5	30,6	30,8	30,8	30,8	30,7	30,7	28,8	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	326,2	30,8	13,6
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,6	1,0
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,6	4,5	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	4,7	4,4	2,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,6	4,8	2,0
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	6,2	6,8	7,3	9,4	9,3	9,1	9,1	9,1	9,1	9,2	8,1	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	97,1	9,4	4,0
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	60,6	74,9	74,9	65,0	64,9	65,8	65,9	65,9	65,9	65,8	60,4	13,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	762,4	74,9	31,8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	30,7	36,2	36,2	30,7	30,2	29,5	29,2	29,2	29,0	29,2	29,2	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	354,2	36,2	14,8
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	46,9	123,4	153,2	170,1	173,0	173,1	169,7	168,1	172,3	178,8	151,7	131,9	33,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1846,2	178,8	76,9
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,2	45,9	53,2	53,2	53,2	52,1	51,8	52,2	52,5	50,3	41,8	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	523,4	53,2	21,8
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,7	49,8	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	47,0	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	567,0	49,8	23,6
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	9,5	10,0	11,0	20,0	20,0	29,4	32,0	32,0	32,0	32,0	31,3	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	268,7	32,0	11,2
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	5,4	10,0	11,1	18,0	18,0	22,6	23,0	23,0	23,0	23,0	18,2	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	199,4	23,0	8,3
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	31,0	31,0	13,8	11,2	10,5	8,1	9,4	14,4	10,9	10,7	12,0	11,1	0,0	0,0	0,0	0,0				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,5	2,8	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	2,9	0,4
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,0	2,5	2,6	2,5	2,6	2,5	2,3	2,1	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,6	1,0
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,5	5,3	5,9	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	6,0	0,8
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	4,9	7,4	8,8	9,0	9,0	8,6	8,5	7,0	5,1	2,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	73,2	9,0	3,1
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	5,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,3	6,3	2,9
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,2	4,0	4,6	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	5,0	0,7
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,8	1,9	2,0	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	2,0	0,3
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,4	4,1	4,7	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	5,5	0,7
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,1	2,4	2,2	2,5	2,4	2,1	2,3	2,2	2,2	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,5	1,0
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,7	4,1	4,2	4,7	3,7	3,8	3,4	4,1	4,6	4,4	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	43,9	4,7	1,8
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	0,6	0,3
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	1,6	2,4	2,3	1,7	2,0	2,4	2,3	1,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,4	0,8
PFV-ALTOSDETILIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	1,7	0,2
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,6	0,9	1,9	2,6	2,7	2,7	2,6	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,7	0,8
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,2	2,3	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	2,4	0,4
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,6	8,0	7,9	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	8,0	1,1
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,5	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	1,8	0,2
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELPITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	1,2	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	1,9	0,2
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,8	8,2	8,4	8,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	8,9	1,2
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,6	2,3	2,6	2,8	2,8	2,7	2,2	1,8	1,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,8	0,9
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,0	2,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	2,4	0,3
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	7,4	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	7,5	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9	9,0	4,1
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,1	2,5	2,5	2,6	2,5	2,6	2,7	2,6	2,3	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,2	2,7	1,1
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,2	2,8	2,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	2,9	0,5
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,0	2,4	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	2,5	0,3
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,0	0,0
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,4	2,5	2,8	2,4	1,9	2,1	2,1	2,4	1,1	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,8	0,9
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,5	4,2	4,5	4,8	4,1	4,1	3,6	4,8	4,2	4,4	2,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	45,0	4,8	1,9
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,2	2,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	2,2	0,3
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,9	2,2	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	2,5	0,4
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	1,8	1,9	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	2,4	0,3
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	2,5	0,4
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,9	2,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	2,5	0,3
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,2	2,2	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	2,6	0,4
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,1	2,3	2,6	2,0	2,0	1,6	2,6	2,6	2,4	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,6	1,0
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,4	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,4	2,6	2,4	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,7	1,1
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,6	2,7	2,8	2,7	2,6	2,1	2,3	1,6	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,8	0,9
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,1	2,8	2,9	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	3,0	0,5
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	3,2	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,2	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	36,4	3,7	1,5
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,8	6,0	6,5	6,6	6,7	6,7	6,6	6,6	6,5	6,0	3,7	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	67,4	6,7	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,3	1,7	2,0	2,2	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	2,2	0,5
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,2	1,9	3,4	4,9	6,3	6,4	6,9	7,7	6,7	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,2	7,7	2,0
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,0	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,4	0,9
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	6,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9	9,0	4,1
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	1,3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,2	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,6	0,4
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	90,5	195,3	205,5	207,2	230,5	230,5	207,2	201,4	201,4	201,4	201,4	199,2	61,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2434,6	230,5	101,4
PFV-SDG#01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	0,9	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,1	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	1,6	0,5
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	1,2	2,0	3,5	4,2	4,1	3,7	3,0	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	4,2	1,1
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,6	7,2	7,4	7,4	7,4	7,1	6,7	7,2	7,4	7,0	4,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	7,4	3,2
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	1,6	0,5
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,9	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	2,7	1,0
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,7	1,1
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,5	2,9	1,4
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	1,5	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	2,1	0,7
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,4	5,3	5,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,2	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	5,6	1,6
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,7	4,0	5,4	8,5	9,0	8,6	5,9	9,0	9,0	7,3	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,2	9,0	3,0
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	1,6	0,6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,8	0,0
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,7	0,0
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,6	2,5	6,1	8,8	9,0	9,0	7,4	9,0	9,0	8,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,4	9,0	3,1
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,9	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	1,6	0,5
PFV-PMGD-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	6,4	8,8	9,0	9,1	9,1	9,0	9,0	9,0	8,6	6,1	5,1	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,3	9,1	3,8
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,9	3,0	8,0	8,8	9,0	9,0	7,8	9,0	9,0	8,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,5	9,0	3,2
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	1,6	0,6
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,4	0,0
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,0	5,1	6,7	7,9	8,6	8,8	8,6	7,9	7,6	7,7	6,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,4	8,8	3,3
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,7	2,4	3,3	6,3	8,3	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,8	9,0	2,9
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	1,8	2,7	4,3	6,0	6,7	6,7	6,7	6,7	5,6	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,5	6,7	2,1
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	1,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,7	0,8
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	2,5	2,9	2,8	2,7	2,2	2,3	2,3	2,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,9	0,9
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	6,4	8,7	9,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,6	9,0	1,4
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,2	2,9	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	3,0	1,2
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	2,8	0,2
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,7	2,9	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	3,0	0,4
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	0,8	0,8	1,3	2,1	2,4	2,6	2,6	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,6	0,9
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,4	2,1	2,5	2,6	2,4	2,4	2,3	2,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,6	0,9
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,6	2,3	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	2,7	0,3
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-TILIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,3	1,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	1,9	0,3	
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,8	0,0	
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,2	8,5	9,2	0,0	0,0	9,2	9,4	9,2	9,2	4,6	7,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	72,9	9,4	3,0
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,9	1,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	1,9	0,3
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,7	5,0	5,6	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	5,7	0,9
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,0	2,8	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	3,4	0,4
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,8	2,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	2,9	0,4
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	6,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,5	9,0	4,2
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,6	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,7	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	0,7	0,2
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,9	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	1,9	0,2
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	5,4	6,4	7,6	7,5	6,0	6,3	7,6	7,6	5,7	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,3	7,6	2,8
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,8	1,5	2,4	2,1	1,6	1,5	1,2	1,1	0,8	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	2,4	0,6
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,8	2,3	2,7	2,6	2,6	2,2	2,2	2,8	1,5	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,8	1,0
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	4,7	5,3	7,0	6,4	6,2	6,0	7,2	4,5	6,5	4,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,0	7,2	2,5
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	0,6	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	1,0	0,1
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,5	7,1	7,3	6,8	8,0	7,9	7,5	6,6	6,2	6,1	5,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,3	8,0	3,1
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,6	6,3	6,8	6,9	8,2	8,2	7,4	4,0	7,1	5,1	4,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,6	8,2	2,9
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,5	2,5	2,0	2,6	1,9	1,5	1,5	1,4	1,7	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,6	0,9
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,5	2,4	2,5	1,9	2,0	2,5	2,6	2,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,6	1,0
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	5,9	7,5	7,9	9,0	8,9	8,9	7,8	8,4	9,0	8,8	4,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,4	9,0	3,7
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	3,7	5,0	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	6,2	0,7
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,0	2,1	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	2,2	0,9
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,3	2,8	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	2,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	3,2	1,4
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNTA-DEL-VIENTO	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	71,2	3,0	3,0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,7	4,2	5,1	5,8	5,7	5,9	3,8	5,9	5,7	4,0	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,1	5,9	2,2
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,0
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	5,1	6,5	7,3	8,3	7,7	7,9	5,1	3,7	4,5	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,6	8,3	2,6
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	2,0	2,4	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	1,3	1,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	3,0	1,0
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,6	2,9	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,6	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	3,0	1,3
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	1,1	0,1
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,6	2,4	2,1	1,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,6	0,8
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,0	2,0	2,0	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	2,0	0,4
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,3	4,8	4,8	4,4	4,5	4,6	4,3	4,1	4,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,1	4,8	1,8
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,7	1,9	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	2,3	0,3
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,0	3,1	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	3,1	0,4
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	3,8	5,4	7,2	6,2	5,5	6,5	7,1	4,8	3,9	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,4	7,2	2,3
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	4,1	5,2	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	8,0	0,8
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	2,2	2,6	2,6	1,3	1,8	2,2	2,7	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,7	0,8
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	2,5	2,7	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	2,8	0,4
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	1,9	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	1,9	0,2
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	3,6	6,1	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	7,2	0,8
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,7	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,1	0,8
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,0	3,4	5,4	5,6	4,7	3,4	2,6	2,4	1,6	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,9	5,6	1,4
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,7	1,4	2,4	1,8	2,0	1,7	1,3	1,2	0,7	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	2,4	0,6
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,4	3,9	5,2	6,7	6,0	4,8	3,6	3,3	2,3	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,4	6,7	1,8
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,6	3,1	4,1																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

06-11-2023

6-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	6,5	8,5	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	8,9	6,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	97,2	9,1	4,1
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,2	8,1	8,2	7,9	6,5	6,5	6,9	6,3	6,1	7,4	5,5	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	77,3	8,2	3,2
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,7	2,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	2,9	0,4
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,6	2,9	0,0	0,0	0,0	2,8	2,5	2,5	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,9	0,8
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,3	8,3	8,8	8,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	8,8	1,3
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,5	4,3	5,3	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	5,3	0,8
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,1	2,4	2,4	2,5	2,5	2,3	2,3	2,4	2,3	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,5	1,0
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	2,1	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	2,3	0,3
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	2,7	2,8	2,8	2,5	2,3	1,6	2,4	2,6	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,2	2,8	1,1
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,0	7,4	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	8,7	6,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	92,0	9,0	3,8
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	1,4	0,6
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	1,4	0,6
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	5,6	5,8	5,9	6,2	4,3	4,1	5,1	3,3	2,1	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	48,4	6,2	2,0
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	4,3	6,4	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	7,6	0,9
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,3	2,6	2,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	2,7	0,4
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,4	2,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	2,6	0,3
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,2	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	3,0	1,3
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,2	7,2	10,3	14,0	17,8	9,2	5,0	5,0	5,0	5,0	3,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	88,7	17,8	3,7
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,8	3,0	2,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	3,0	1,2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,7	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	2,8	1,2
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	3,0	1,3
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,7	2,3	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,5	1,0
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,5	7,9	8,4	8,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	8,5	1,2
PFV-LAMAGUA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,6	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	2,1	0,2
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,7	2,7	2,6	2,7	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,8	1,1
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	6,1	7,5	8,1	8,8	8,3	9,0	8,3	8,6	9,0	8,9	6,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	92,3	9,0	3,8
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	5,2	5,9	6,8	6,9	6,1	5,9	4,5	4,5	2,7	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	52,0	6,9	2,2
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	1,1	0,5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,1	2,3	2,5	2,1	2,1	2,1	2,2	2,3	2,3	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,5	1,0
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,3	0,0
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	1,4	1,0	1,2	1,1	0,8	0,9	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	1,4	0,4
PFV-GR-PIAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,0	7,4	8,0	7,2	8,1	8,2	7,9	8,3	8,2	6,3	4,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	81,0	8,3	3,4
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,6	5,3	7,6	7,8	7,4	6,2	7,3	4,4	5,2	3,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	59,8	7,8	2,5
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,3	1,2	1,8	1,3	2,0	1,8	1,5	0,8	1,2	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	2,0	0,6
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	0,8	0,7	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	1,0	0,4
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,6	2,7	2,9	2,4	2,6	2,5	3,0	2,4	2,2	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	3,0	1,2
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,8	3,6	4,2	4,9	5,1	4,6	4,5	2,4	3,0	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	39,6	5,1	1,7
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,3	1,4	1,8	1,6	1,8	1,6	1,6	0,8	1,1	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	1,8	0,6
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	0,9	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	1,2	0,1
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,2	2,3	2,9	4,2	3,5	3,1	2,5	4,6	2,1	0,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	4,6	1,3
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,7	0,1
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,7	0,1
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,3	1,6	1,6	1,5	1,5	1,3	0,7	0,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	1,6	0,5
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	1,3	2,2	1,9	2,2	2,1	1,6	0,9	1,4	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	2,2	0,7
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,5	1,3	2,1	1,8	2,2	2,1	1,6	0,9	1,5	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,2	0,7
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,6	1,4	2,3	2,0	2,4	2,2	1,8	1,0	1,5	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,4	0,8
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,2	1,6	1,6	1													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

06-11-2023

6-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	0,9	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	1,2	0,2
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	0,9	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	1,1	0,2
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,0	1,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	1,2	0,2
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,2	1,1	1,2	1,6	1,3	1,0	0,9	1,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	1,6	0,5
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	1,0	1,9	1,9	1,0	1,2	1,3	1,9	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	1,9	0,5
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	1,6	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	1,8	0,2
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	2,0	0,3
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,1	2,5	2,5	2,8	2,7	2,3	1,5	0,9	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,8	0,8
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,9	2,4	2,5	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,2	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,7	1,1
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	4,8	0,2
PFV-RINCÓNADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,7	5,0	6,3	5,9	6,3	6,1	6,1	5,9	5,8	5,8	4,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,9	6,3	2,6
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	0,8	0,3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,7	4,8	5,5	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	6,8	0,8
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	7,1	5,9	8,1	6,7	5,4	4,9	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,1	8,1	1,8
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,1	7,2	7,7	8,0	8,0	7,7	7,9	7,9	7,8	7,7	5,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,2	8,0	3,5
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,2	1,5	1,5	1,3	1,7	1,6	1,6	1,4	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,7	0,6
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	1,2	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	2,1	0,2
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,5	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	2,6	0,4
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,7	3,0	1,4
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,8	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	3,0	0,5
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,6	2,2	2,6	2,9	2,9	2,9	2,7	2,2	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,9	1,0
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	4,6	6,5	7,9	8,7	8,8	8,7	7,8	6,3	4,3	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,7	8,8	2,9
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,4	2,0	2,4	2,6	2,6	2,5	2,2	1,8	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,6	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	0,9	0,4
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,8	2,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	2,9	0,5
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	2,2	2,6	2,4	1,9	1,3	1,2	1,4	2,2	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,6	0,7
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,5	0,3
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	2,7	1,2
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	1,1	1,0	0,0	0,7	0,6	1,1	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	1,1	0,3
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	2,5	2,5	2,0	2,5	2,5	2,5	1,4	1,2	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,5	0,8
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,8	0,1
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,0
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,4	2,5	2,6	2,4	2,3	2,5	2,6	2,7	2,6	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,7	1,1
PFV-SANTIAGO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	6,7	21,1	31,1	30,4	23,8	23,8	55,7	61,0	58,2	53,7	44,3	18,8	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	431,7	61,0	18,0
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,0	2,5	2,8	2,9	2,8	2,3	2,0	1,4	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,9	0,9
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,7	0,7	0,8	0,7	0,6	0,7	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	0,8	0,3
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,9	7,5	8,3	8,5	8,6	8,5	8,5	8,4	8,1	7,4	4,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,8	8,6	3,5
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,7	7,6	8,4	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4	8,6	1,3
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	6,3	8,3	8,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	8,5	1,0
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,6	1,6	1,2	1,5	1,5	1,4	0,8	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	1,6
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,4	3,3	3,5	2,6	3,2	3,2	3,1	1,8	0,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	3,5
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,2	2,6	2,7	2,8	2,7	2,7	2,8	2,6	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,8
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	3,3	5,0	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	5,0
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	7,2	8,8	8,6	8,1	7,7	5,6	4,8	6,2	3,6	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,8	8,8
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,5	1,0	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,5
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,5	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	1,8	2,0	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,8
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,9	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	5,4	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	5,8
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	4,6	6,7	8,4	8,9	7,7	8,7	8,1	6,5	4,7	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,9	8,9
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,1	2,7	2,9	2,9	3,0	2,9	2,9	2,8	2,2	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	3,0
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,6	7,8	8,8	9,0	8,6	9,0	9,0	8,3	7,8	2,6	4,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,7	9,0
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	2,1	5,3	7,9	7,8	7,9	6,3	7,5	7,5	4,5	4,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,1	7,9
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,0	2,3	2,8	2,4	3,1	3,5	4,3	4,3	2,9	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,9	4,3
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	3,1	3,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	3,7
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,3	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,3	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	2,7
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	1,2
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,3	2,6	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,7	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,9
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1
PFV-PUELICHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,5	1,7	1,5	1,5	1,3	0,9	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	1,7
PFV-LASARAUCARIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CSP-CERRRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,7
BESS-SALVADOR	44,2	41,7	29,1	11,1	9,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	35,9	43,6	43,3	259,8	44,2	10,8	
BESS-URIBE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-GMAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M1AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M2AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ZOFRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_13_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CTTAR_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TGTAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CERROPABELLON-U1_GEO	21,0	21,2	21,4	21,4</																							

[illegible]

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	7,3	8,4	8,3	8,4	8,5	8,2	8,4	8,5	8,3	8,3	1,1	0,0	0,0	4,6	2,7	0,0	91,6	8,5	3,8
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	5,6	5,6	5,7	5,7	5,6	5,7	5,8	5,6	5,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	54,1	5,8	2,3	
CELCO_COGEN	6,5	7,2	4,5	5,4	8,1	7,6	7,3	7,4	7,9	8,4	6,5	7,2	5,4	5,1	4,3	4,8	5,8	4,5	5,3	5,0	4,9	5,3	4,7	4,1	142,7	8,4	5,9
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	14,5	7,2	7,2	5,8	4,9	8,3	8,3	8,3	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,7	14,5	3,2
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,7	2,0	0,9	0,0	0,8	1,9	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	2,0	0,4
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7	0,2	1,0	0,8	0,7	0,9	0,9	1,0	1,0	1,5	1,6	0,7	1,3	1,6	1,5	1,5	1,0	1,1	1,0	0,0	23,6	1,6	1,0
NUEVAALDEA-1_COGEN	2,2	0,7	1,0	1,3	1,3	0,0	0,5	1,3	1,5	1,3	1,4	1,5	2,5	1,3	0,5	0,6	0,4	0,2	2,2	3,2	3,2	2,8	1,9	0,8	33,5	3,2	1,4
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-3_COGEN	41,4	40,3	40,4	36,6	39,6	39,7	37,5	39,0	38,5	38,3	38,0	38,4	38,0	39,8	39,3	35,9	35,1	38,1	35,7	38,4	35,8	35,1	36,9	34,6	910,4	41,4	37,9
LAJAEVE	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	5,0	5,0	5,0	5,0	96,0	5,0	4,0
MASISA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAFE_COGEN	39,1	42,3	42,1	38,1	41,0	38,6	40,4	38,3	43,8	41,2	43,8	43,8	49,7	50,2	46,9	48,2	41,3	38,7	33,7	32,3	37,6	40,2	38,7	37,9	987,9	50,2	41,2
CMPCLAJA_COGEN	0,4	0,5	0,7	2,3	4,7	4,6	4,8	5,3	3,4	2,1	2,8	2,2	1,6	3,3	3,0	1,5	2,5	3,1	3,8	3,8	11,4	11,4	10,4	3,8	93,4	11,4	3,9
CMPCPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CMPCSAntafe_COGEN	8,1	8,0	8,0	7,1	8,2	7,2	7,6	7,9	9,0	8,4	7,7	9,1	2,1	0,0	1,2	5,9	1,8	6,5	6,1	4,6	5,4	5,7	4,6	6,7	146,9	9,1	6,1
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSQUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO-MAPA	44,3	42,5	39,1	36,1	42,6	40,1	33,2	29,8	47,4	40,6	51,7	56,9	53,1	44,8	43,2	42,4	45,7	45,1	35,8	28,9	22,0	1,5	10,1	0,6	877,4	56,9	36,6
CHOLGUAN_COGEN	11,8	11,2	11,4	11,6	7,8	3,8	1,7	0,8	1,0	0,8	2,0	4,5	4,8	0,8	1,0	1,0	0,7	0,7	1,4	1,1	7,8	10,3	9,2	8,8	116,9	11,8	4,9
NEWEN_PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_PRO_BUT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PETROPOWER_PET	49,0	50,0	50,0	49,0	49,5	50,0	48,5	50,0	48,5	48,5	48,5	48,0	48,0	49,0	48,5	48,0	48,5	49,0	48,0	49,0	48,0	48,0	48,0	49,0	1170,5	50,0	48,8
ESCUADRON_COGEN	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,2	1,2	1,2	1,2	20,9	1,2	0,9
SANTAMARIA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO_COGEN	1,8	1,3	0,8	0,5	4,2	2,2	2,1	3,3	4,2	2,9	3,8	2,9	1,1	1,4	0,9	0,9	1,0	0,9	4,4	6,8	7,8	2,0	2,7	4,7	64,3	7,8	2,7
LAUTARO-1_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAUTARO-2_COGEN	20,8	20,2	20,1	21,0	21,1	19,0	17,9	17,9	17,8	15,9	15,9	16,0	15,9	15,9	15,5	15,2	15,7	16,0	15,9	16,9	18,7	20					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PMGD-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TREBALMAPOCHO	0,6	1,1	1,2	1,4	0,9	0,7	1,2	1,1	1,2	1,3	1,1	0,5	0,3	0,2	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,4	0,1	15,0	1,4	0,6	
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,6	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	8,9	7,3	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	97,1	9,0	4,0
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-ELCAMPESINO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-YUMBEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CURICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHILE_GEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-ORAFITI	0,6	0,7	0,6	0,5	0,6	0,6	0,9	1,0	0,8	0,8	0,4	0,7	0,8	0,2	0,4	0,6	0,4	0,6	0,8	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	13,0	1,0	0,5	
PMGD-ZAPALLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ENERGIA BIOBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COELEMU	2,8	2,7	2,3	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,4	2,0	2,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	2,8	1,2	
CAÑETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TRONGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TIRUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,4	0,0	
CONTULMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSALAMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
JCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
HBS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
HBS_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ANCAJ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUITRALMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PICOLTUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-BOLDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-LOS-PINOS	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,2	1,1	
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	4,1	4,1	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	7,1	0,7	
PMGD-LOSSAUCES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-LOSSAUCES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-LOSSAUCES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-MALLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LONQUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0													

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CONS. PROPIOS	130	130	130	130	130	130	130	130	130	134	134	134	134	134	130	134	134	134	130	130	130	130	130	130	3.145		
CONS. PROPIOS SING	102	112	112	112	112	112	112	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	2.599		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1165	-1175	-906	-1034	-962	-888	-836	-608	-129	-208	-195	-152	-3	19	-4	34	-77	-372	-642	-880	-707	-794	-982	-1149	(13.815)		
PERDIDAS APROX.	152	135	133	121	119	124	139	163	191	208	215	222	203	205	212	207	206	195	192	211	236	237	224	199	4.449		
PERDIDAS APROX. SING	143	138	109	126	121	116	124	117	108	107	97	95	100	95	103	109	113	116	119	134	148	159	153	148	2.898		
DEMANDA APROX.	5580	5260	5209	4955	4919	5031	5337	5794	6278	6549	6670	6765	6467	6510	6611	6541	6518	6346	6292	6595	6984	6997	6797	6402	147.406		
DEMANDA APROX. SING	2682	2658	2515	2600	2574	2549	2592	2554	2506	2501	2446	2437	2463	2436	2478	2515	2533	2551	2567	2642	2709	2756	2732	2705	61.700		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8158,8	8159

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
06 de noviembre de 2023

06-11-2023																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	SANTA FE	-	-		
00:00:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	0	N	-	PS	-	OT	Según SMM 2023100611	-	-	-	ARAUCO	-	-		
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Se declara en condición de agotamiento	-	A	L2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
00:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	A	L2021001068	ENEL GENERACION	-	-		
00:01:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	L2021001068	ENEL GENERACION	-	-		
00:02:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	0	N	-	MM	-	MM	-	-	A	MM2023100611	ARAUCO	-	-		
00:13:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	N	-	PS	-	MM	Inicia MM SD 2023095911. Cancela IL202300805	-	A	MM2023095911	ENEL GENERACION	-	-		
00:17:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	MM	-	FS	-	MM	-	-	A	D2023095911	ENEL GENERACION	-	-		
00:41:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 GNL B	75	RO	LC	PMT	-	OM	E/S U16TG. Cancela IF 2023004407	-	-	-	ENGIE	-	-		
00:54:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA BALCO xinv	13	DN	-	PP	-	OT	Solicitada por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-		
01:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:02:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA BALCO xinv	13	N	-	MT	-	OT	Solicitada por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-		
01:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:18:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	75	RO	LC	PMT	-	OM	E/S U16TV	-	-	L2021001632	ENGIE	-	-		
01:24:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
01:24:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L2023000134 - L2023000521	RNE	-	-		
01:24:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L2023001398	RNE	-	-		
01:24:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L2023001308	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-		
01:24:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crueros	N	-	COLBUN	-	-		
01:24:00	-	-	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN ECUA	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Crueros	-	-	-	-	-		
01:24:00	-	-	MEILLONES-1EM CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
01:42:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	65	RO	-	PMT	-	OM	-	-	-	L2021001480	AES GENER	-	-		
01:45:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	110	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L2021001632	ENGIE	-	-		
01:45:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
01:45:00	-	-	NUEVAERENCA TG1+TV1 GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
02:20:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TG1+TV1 GN A	200	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001462 IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
02:20:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L2022001701	RNE	-	-		
02:20:00	-	-	NUEVAVENTANAS CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
02:23:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
02:27:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
03:49:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crueros	N	-	COLBUN	-	-		
03:51:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crueros	N	-	COLBUN	-	-		
04:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1 GNL B	396	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL C a GNL B	-	-	-	-	-	-		
04:10:00	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	L2021001402	ENEL GENERACION	-	-		
04:10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	177	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	L2023001709 - L2023001909	ENEL GENERACION	-	-		
04:10:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	120	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
04:10:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-		
04:10:00	-	-	NORGENER-NT02 CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
04:15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	177	RO	LC	MT	-	OM	Cancela IL 2022001709	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
04:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	OT	por servicios complementarios.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
04:57:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	OT	por servicios complementarios.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
05:20:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	250	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001908 IL 2023001061 IL 2023001157	ENEL GENERACION	-	-		
05:20:00	-	-	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
05:35:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	DRO	DLC	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	IL 2020000260	ENEL GENERACION	-	-		
05:45:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	379	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001908 IL 2023001061 IL 2023001157	ENEL GENERACION	-	-		
05:55:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TG1+TV1 GN A	331	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001462 IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
05:55:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DRO	-	PP	-	OM	-	-	A	L2021001068	ENEL GENERACION	-	-		
05:55:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
05:55:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-		
05:55:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	142	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L2021001701	RNE	-	-		
05:55:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L2023000134 - L2023000521	RNE	-	-		
05:55:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L2023001398	RNE	-	-		
05:55:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
05:55:00	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN BL1 COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
05:55:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
05:55:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L2021001308	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-		
05:55:00	-	-	GUACOLDA-4 CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
05:57:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2020000260	ENEL GENERACION	-	-		
05:59:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	PP	-	OM	-	-	A	IL 2020000260	ENEL GENERACION	-	-		
06:03:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020000260	ENEL GENERACION	-	-		
06:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Crueros	LT 220 kV Lastarria - Crueros	N	-	COLBUN	-	-		
06:13:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Crueros	LT 220 kV Lastarria - Crueros	N	-	COLBUN	-	-		
06:16:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
06:19:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	58	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
06:19:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Crueros	-	-	-	-	-		
06:19:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Crueros	LT 220 kV Lastarria - Crueros	N	-	COLBUN	-	-		
06:25:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Crueros	LT 220 kV Lastarria - Crueros	N	-	COLBUN	-	-		
07:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DF	DLC	FS	-	SDCF	Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados	-	-	SDCF 2023101044	COLBUN	-	-		
07:01:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2020000260	ENEL GENERACION	-	-		
07:02:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Crueros	LT 220 kV Lastarria - Crueros	N	-	COLBUN	-	-		
07:04:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TG1+TV1 GN A	200	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001462 IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
07:04:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	A	L2021001068	ENEL GENERACION	-	-		
07:04:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1 GNL B	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L2023001402	ENEL GENERACION	-	-		
07:04:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
07:04:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-		
07:04:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L2021001701	RNE	-	-		
07:04:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L2023000134 - L2023000521	RNE	-	-		
07:04:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L2023001398	RNE	-	-		
07:04:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
07:04:00	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
07:04:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	120	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
07:04:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	MT											

06-11-2023														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1-BL2-BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Poltica de Precios	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:49:00	-	COCHANE COH	COCHANE COH1 GAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200684	AS GENSER	-	-
07:49:00	-	RAICO-2	RAICO shiv	90	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	RAICO-1	RAICO shiv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	2023001114	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES vspthu loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES vspthu loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES vspthu loma	20	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUKA	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:49:00	-	NUBUVALDEA-1	NUBUVALDEA BL1 COGEN	14	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:49:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO shiv	80	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO shiv	80	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	ISLA-2	ISLA	10	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	LAJIA-1	LAJIA	6	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	MONTE REDONDO	-	-
07:49:00	-	ISLA-1	ISLA	12	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	17	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Poltica de Precios	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:49:00	-	PAM	PAM COGEN	0	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L10202001306	ENORCHILE	-	-
07:49:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	30	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L10202000175	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	18	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA BL1 COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:49:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AS GENSER	-	-
07:49:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:49:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:49:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	13	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
07:49:00	-	LOMAOCHOVUARDOS-2	LOMAOCHOVUARDOS-2 BORGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
07:49:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:49:00	-	General	ERNIC	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	CDC	-	-
07:49:00	-	ENAPIBORO	ENAPIBORO COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
07:49:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:00:00	-	TODOPILLA-U16	TODOPILLA-USE TG1-TV1 GN A	110	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GN1. B a GN A	-	-	L10202001632	ENGIE	-	-
08:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO shiv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	COLBUN-1	COLBUN vigen	237	RO	-	MT	-	OM	Falla de comunicaciones entre sistema SCADA y RTU EP2	-	N	-	COLBUN	-	-
08:02:00	-	NORGNER-NT01	NORGNER-NT01 GAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001480	AS GENSER	-	-
08:06:00	-	CDC	-	150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
08:06:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
08:06:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
08:06:00	-	PPV-DELSIERTO	PPV-DELSIERTO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
08:06:00	-	PPV-SOLDENORTEANDES	PPV-SOLDENORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
08:06:00	-	PPV-LOSANDES	PPV-LOSANDES	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	UCUQUER	-	-
08:06:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	UCUQUER	-	-
08:06:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	UCUQUER	-	-
08:06:00	-	PPV-LLANODELLAMPAS	PPV-LLANODELLAMPAS	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-MARIALENA	PPV-MARIALENA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-POZOAALMONTE-2	PPV-POZOAALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-POZOAALMONTE-3	PPV-POZOAALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-SOLDLOSANDRES	PPV-SOLDLOSANDRES	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-PUERTOSCO	PPV-PUERTOSCO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-SANFEDRO-GPG	PPV-SANFEDRO-GPG	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-NEUVOQUILAGUA	PPV-NEUVOQUILAGUA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-IAMA-2	PPV-IAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-VALLESCONDIÑO	PPV-VALLESCONDIÑO	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	98	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	ENORCHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:06:00	-	PE-ALRODA	PE-ALRODA	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	INNERGE(ENERGIA LUAMA)	-	-
08:06:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	INNERGE(ENERGIA LUAMA)	-	-
08:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	INNERGE(ENERGIA LUAMA)	-	-
08:06:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	INNERGE(ENERGIA LUAMA)	-	-
08:06:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	INNERGE(ENERGIA LUAMA)	-	-
08:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	LAP	-	-
08:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	LAP	-	-
08:06:00	-	PE-PUNTASHERRA	PE-PUNTASHERRA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:06:00	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:06:00	-	PPV-CARACAS-II	PPV-CARACAS-II	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:06:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PE-MALLECO SUR	PE-MALLECO SUR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PPV-DISEGODEALMAGRO	PPV-DISEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PPV-JAYERA	PPV-JAYERA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PPV-SOLDDELSIERTO	PPV-SOLDDELSIERTO	145	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	SIEMENS	-	-
08:06:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	SIEMENS	-	-
08:06:00	-	PPV-ROSCONDIÑO	PPV-ROSCONDIÑO	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	-	SEN	-	SIEMENS	-	-
08:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto						

06-11-2023															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE-BL1-BL3 COGEM	17	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precio	-	-	-	SANTA FE	-	-
08:06:00	-	PE-ELABARAN	PE-ELABARAN	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-PUNTAColorADA	PE-PUNTAColorADA	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	49	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	74	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	34	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	75	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-IAMA-1	PPV-IAMA-1	5	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	2	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-PANTAPALMERAS	PPV-PANTAPALMERAS	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	4	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	10	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PPV-EUCOIMBO	PPV-EUCOIMBO	53	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	12	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	153	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PE-LOSQUAMOS	PE-LOSQUAMOS	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	8	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	21	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	36	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	102	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:06:00	-	PPV-MACHICURA	PPV-MACHICURA	1	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:06:00	-	PE-LOSBUENDOSAIRES	PE-LOSBUENDOSAIRES	0	0	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:06:00	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:07:00	-	NUBEARENCA	NUBEARENCA_TG1+TVL_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	IL 2020001462 IL 2022001593	GENERADORA METROPOLITANA	-
08:10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
08:25:00	-	SANIAVER-1	SANIAVER-1 DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Control de tensión zona de Constitución	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
08:25:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	9	N	LC	PC	-	OT	Control de tensión en zona Constitución	Control de tensión en zona Constitución	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
08:25:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	9	N	LC	PC	-	OT	Control de tensión en zona Constitución	Control de tensión en zona Constitución	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
08:25:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	Control de tensión en zona Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
08:27:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	6	N	-	PC	-	OT	Control de tensión en zona Constitución	Control de tensión en zona Constitución	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
08:29:00	-	SANIAVER-1	SANIAVER-1 DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Control de tensión en zona Constitución	-	-	-	-	-
08:30:00	-	SANIAVER-1	SANIAVER-1 DIESEL	15	N	-	PP	-	OT	Control de tensión zona de Constitución	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
08:35:00	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	-	MM	-	FS	-	MM	-	-	-	MM2023094216	POTENCIA	-	-
09:28:00	-	COLBUN-1	COLBUN v80R	237	N	-	MT	-	OM	sin limitación a partir del CSE con AGC, cancelada IL 2023001710.	-	N	-	COLBUN	-	-
09:51:00	-	SANIAVER-1	SANIAVER-1 DIESEL	4	N	-	Ci	-	OT	Control de tensión zona de Constitución	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
09:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
09:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
09:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
10:28:00	-	SANISORO-2	SANISORO-2 TG1+TVL_GN_A	200	PD	-	EP	-	EP	-	-	-	D10223991695	ENEL GENERACION	-	-
10:46:00	-	COC	COC	-2491	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PPV-SOLDELSIERTO	PPV-SOLDELSIERTO	138	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	RNE	-	-
10:46:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	56	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	RNE	-	-
10:46:00	-	PPV-QUILLAPUN	PPV-QUILLAPUN	51	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	RNE	-	-
10:46:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	1	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	SIEMENS	-	-
10:46:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	65	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	SIEMENS	-	-
10:46:00	-	PPV-RIOSCONDIDO	PPV-RIOSCONDIDO	79	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	SIEMENS	-	-
10:46:00	-	PPV-LUZDELMONTE	PPV-LUZDELMONTE	56	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	SUN POWER	-	-
10:46:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	49	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	SUN POWER	-	-
10:46:00	-	PPV-DELDESERTO	PPV-DELDESERTO	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	SUN POWER	-	-
10:46:00	-	PPV-SOLDELMORTIANDAS	PPV-SOLDELMORTIANDAS	2	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	SUN POWER	-	-
10:46:00	-	PPV-LOSANDRES	PPV-LOSANDRES	2	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	SUN POWER	-	-
10:46:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	UCUQUER	-	-
10:46:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	UCUQUER	-	-
10:46:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	UCUQUER	-	-
10:46:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	63	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENGE RENOVABLE	-	-
10:46:00	-	PPV-SOG01	PPV-SOG01	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENGE RENOVABLE	-	-
10:46:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	50	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENGE RENOVABLE	-	-
10:46:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	92	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENGE RENOVABLE	-	-
10:46:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PE-ELABARAN	PE-ELABARAN	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PE-PUNTAColorADA	PE-PUNTAColorADA	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	65	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	47	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	66	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PPV-IAMA-1	PPV-IAMA-1	3	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	5	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PPV-LANDELLAMPIS	PPV-LANDELLAMPIS	50	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	19	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	8	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	30	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	49	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PPV-PUERTOSECO	PPV-PUERTOSECO	6	N	-	Ci	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2491	SEN	null	-	ENOR CHILE	-	-
10:46:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANT													

06-11-2023														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL3-B2-B1B3 COGIN	17	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precio				-	SANTA F	-	-
10:46:00	-	PE-LOMBINOSAINES	PE-LOMBINOSAINES	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PE-SERRAQUORDA	PE-SERRAQUORDA	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PE-TALINAYORENTE	PE-TALINAYORENTE	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PE-TATIAL	PE-TATIAL	38	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PE-VALLELOSIVIENTOS	PE-VALLELOSIVIENTOS	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	18	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	156	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	14	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	29	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PPV-LASILLA	PPV-LASILLA	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	93	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	23	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	232	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PPV-VALLELSOL	PPV-VALLELSOL	6	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	233	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:46:00	-	PE-MONTREDOONDO	PE-MONTREDOONDO	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:46:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:46:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:46:00	-	PPV-LOSOLORS	PPV-LOSOLORS	25	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:46:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ACCIONA	-	-
10:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	3	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ACCIONA	-	-
10:46:00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	4	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ACCIONA	-	-
10:46:00	-	PPV-ALMEDIDA	PPV-ALMEDIDA	73	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ACCIONA	-	-
10:46:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	50	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ACCIONA	-	-
10:46:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	40	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ACCIONA	-	-
10:46:00	-	PPV-MALAGARIDA	PPV-MALAGARIDA	173	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	ACCIONA	-	-
10:46:00	-	PE-LOSURIBOS	PE-LOSURIBOS	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	AES ANDES	-	-
10:46:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	AES ANDES	-	-
10:46:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	AES ANDES	-	-
10:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	AES ANDES	-	-
10:46:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	1	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2493	SEN	SEN	null	-	AES ANDES	-	-
11:00:00	-	COPRES-2	COPRES-2 vpbtu loma	-	DN	-	OM	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:01:00	-	-	-	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-
12:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA BALCO Jim	0	0	N	PS	-	OT	Solicitada por SSCC			N	-	COLBUN	-	-
12:31:00	-	SANIAVER-1	SANIAVER-1 DIESEL	3	N	-	C	-	OT	Control de tensión zona de Constitución	Control de tensión en zona Constitución			-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
12:59:00	-	CDC	-	2822	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	SEN	-	-	-	-	-
12:59:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	222	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	29	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	65	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	32	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	52	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PPV-ATACAMAACUAR-2	PPV-ATACAMAACUAR-2	94	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PPV-SOLDELSERITO	PPV-SOLDELSERITO	139	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	57	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PPV-QUILAPULUN	PPV-QUILAPULUN	53	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	5	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:59:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	26	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:59:00	-	PPV-RIOCONDONDO	PPV-RIOCONDONDO	80	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:59:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	76	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:59:00	-	PPV-ELEFICANO	PPV-ELEFICANO	66	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:59:00	-	PPV-DELSERITO	PPV-DELSERITO	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:59:00	-	PPV-SOLDELMORTIENDES	PPV-SOLDELMORTIENDES	2	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:59:00	-	PPV-LOSANDRES	PPV-LOSANDRES	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-UCUQUE-2	PE-UCUQUE-2	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:59:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:59:00	-	PE-LAFILOR	PE-LAFILOR	3	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:59:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	15	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	29	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PPV-LASILLA	PPV-LASILLA	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	96	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	29	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	236	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PPV-VALLELSOL	PPV-VALLELSOL	94	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	203	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-MONTREDOONDO	PE-MONTREDOONDO	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:59:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:59:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	2	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:59:00	-	PPV-ELAGUIA	PPV-ELAGUIA	1	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:59:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	1	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:59:00	-	PPV-LOSOLORS	PPV-LOSOLORS	29	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:59:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	63	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:59:00	-	PPV-SIGUAL	PPV-SIGUAL	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:59:00	-	PPV-CAPICORONDO	PPV-CAPICORONDO	0	0	N	-	C	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:59:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	93	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:59:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -2882	SEN	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-

06-11-2023													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precio	-	-	-	SANTA FE	-	-
12:59:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PE-DUQUELO	PE-DUQUELO	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	55	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:59:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:59:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:59:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	34	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:59:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	82	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:59:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:59:00	-	PFV-MALGARDIA	PFV-MALGARDIA	166	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:59:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:59:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:59:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:59:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:59:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:59:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:59:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:59:00	-	PFV-DIEGO MALAGROSUR	PFV-DIEGO MALAGROSUR	125	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	COBURN	-	-
12:59:00	-	PE-LOSLENDIGARES	PE-LOSLENDIGARES	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-SERRA GORDIA	PE-SERRA GORDIA	42	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-TALIAL	PE-TALIAL	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PFV-CHANABARES	PFV-CHANABARES	23	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	153	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2882	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	SANIAVER-1	SANIAVER-1 DIESEL	8	N	-	CI	-	OM	Control de tensión en zona de Constitución	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
13:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	RE	-	-	N	-	COBURN	-	-
14:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COBURN	-	-
14:50:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DN	-	PP	-	OT	Solicitada por SSCC	-	-	-	COBURN	-	-
14:54:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	N	-	PP	-	OT	Solicitada por SSCC	-	-	-	COBURN	-	-
15:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
15:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
15:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
15:59:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
16:13:00	-	NUBEARENCA	NUBEARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2020001462 IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:36:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	A	L1021001067	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	A	L1021001064	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
17:04:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
17:08:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
17:13:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	OM	-	OM	-	-	A	L1021001064	ENEL GENERACION	-	-
17:14:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	L1021001067	ENEL GENERACION	-	-
17:16:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN_A	200	PO	LC	EP	-	EP	TG en pruebas en ciclo abierto, se retira TV. SD 2023091700.	-	-	D10223091695	ENEL GENERACION	-	-
17:19:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:23:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:23:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:39:00	-	SANIAVER-1	SANIAVER-1 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Fin Control de tensión zona de Constitución	-	-	-	CDC	-	-
17:40:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_FSTV_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de configuración por salida TV de San Isidro 2	-	-	IL 2022001908 IL 2023001041 IL 2023001157	ENEL GENERACION	-	-
17:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	200	PO	LC	EP	-	EP	F/S TV en pruebas	-	-	D10223091695	ENEL GENERACION	-	-
17:44:00	-	NUBEARENCA	NUBEARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	PMT	-	OM	TG sincronizada	-	-	IL 2020001462 IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:50:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	-	DN	-	FS	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
18:00:00	-	MEILLONES-HEM	MEILLONES-HEM CAR	377	N	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada de recurso ERNC solar.	Ctx LT 66 kV San Javier - Constitución	-	-	ENGIE	-	-
18:04:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	3	N	LC	CI	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
18:08:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
18:08:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV San Javier - Constitución	Ctx LT 66 kV San Javier - Constitución	-	-	CDC	-	-
18:18:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada de recurso ERNC solar.	-	-	IL 2022000634	AES GENER	-	-
18:18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada de recurso ERNC solar.	-	-	L1022300066	AES GENER	-	-
18:18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	281	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada de recurso ERNC solar.	-	-	L10223001546	AES GENER	-	-
18:18:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada de recurso ERNC solar.	-	-	L10223001398	RNE	-	-
18:18:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada de recurso ERNC solar.	-	-	L10223000334 L10223000521	RNE	-	-
18:19:00	-	NUBEARENCA	NUBEARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	PMT	-	OM	TV sincronizada	-	-	IL 2020001462 IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:40:00	-	NUBEARENCA	NUBEARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	Estable m MT	-	-	IL 2020001462 IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:51:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES_sphu_loma	20	DN	-	PP	-	OM	por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	-	-	A	L10223001067	ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	-	PP	-	OM	-	-	A	L10223001064	ENEL GENERACION	-	-
18:56:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	A	L10223001067	ENEL GENERACION	-	-
18:56:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
18:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	A	L10223001064	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
18:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
19:00:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES_sphu_loma	20	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:16:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL10233001320	ENEL GENERACION	-	-
19:16:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L10233001270	ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	-	CDC	-	-
19:23:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	-	CERROPABELLON-G2A GEO	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:25:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_FSTV_GN_A	340	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001908 IL 2023001041 IL 2023001157	ENEL GENERACION	-	-
19:25:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES GENER	-	-
19:25:00	-															

06-11-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:30:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	65	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	A	L12021001067	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	75	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	A	L12021001064	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	NUUEVARENCAS	NUUEVARENCAS CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:30:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	L12023001308	SIN CENTRO DE CONTROL	-
19:30:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02 CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	L12023001479	AES GENER	-
19:30:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:30:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	142	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	L12023001701	RNE	-
19:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	L12023000134- L12023000521	RNE	-
19:30:00	-	-	TOCOPILLA-U16, TG1+TV1, GN, A	-	-	-	-	-	OT	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:33:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1, GN, A	60	N	LC	MT	-	OM	por SSCC	-	-	-	-	-	-
19:37:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2, GN, A	65	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
19:43:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2, GN, A	65	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	-	-	-
19:44:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA, GN, A	30	N	LC	MT	-	OT	Por servicios complementarios	-	-	-	-	-	-
19:47:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:51:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1, GN, A	65	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	L12023001270	ENEL GENERACION	-
19:51:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
19:51:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1, GNL, B	63	DN	-	DLC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
19:51:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1, BL1+BL2 COGEN	26	DN	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
19:56:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Ctx línea de 500 kV Charrua - Ancoa	Ctx línea de 500 kV Charrua - Ancoa	-	-	-	-	-
19:56:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA, BL1+BL2+BL3 COGEN, EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
19:56:00	-	NUUEVADELA-3	NUUEVADELA, BL1+BL2+BL3 COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
19:56:00	-	-	TOCOPILLA-U16, TG1+TV1, GN, A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:56:00	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN, BL1 COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
19:56:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
19:56:00	-	EPACICO	EPACICO COGEN	15	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	L12023001648	ESCUADRON	-
19:56:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	L12023002169	ENERGIA PACIFICO	-
19:56:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA, BL1+BL2 COGEN	9	N	-	PC	-	CPF	-	-	-	-	-	-	-
19:56:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
19:56:00	-	CILCO	CILCO, BL1 COGEN	8	CILCO	N	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
19:56:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
19:56:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	17	N	-	PC	-	CPF	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	-	-
19:56:00	-	ENAPIOBIO	ENAPIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
19:56:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
19:57:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1, GN, A	65	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	-	-	-
19:57:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1, GN, A	65	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	-	-	-
20:01:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
20:05:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1, GNL, B	63	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
20:05:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
20:08:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20:08:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	80	N	-	PC	-	OM	Inicia Ctx Ctx Línea de 220 kV Charrua - Santa Clara.	Ctx Línea de 220 kV Charrua - Santa Clara.	-	-	-	-	-
20:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
20:08:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Ctx Línea de 220 kV Charrua - Santa Clara.	-	-	-	-	-
20:15:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16, TG1+TV1, GN, A	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
20:23:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1, GNL, B	63	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
20:38:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16, TG1+TV1, GN, A	300	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
20:40:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Ctx Línea de 220 kV Charrua - Santa Clara.	Ctx Línea de 220 kV Charrua - Santa Clara.	-	-	-	-	-
20:40:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2, BL1+BL2 COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
20:40:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
21:00:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.	Control tensión S/E Constitución	-	-	-	-	-
21:07:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Control tensión S/E Constitución	-	-	-	-	-
21:07:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Control tensión S/E Constitución	Control tensión S/E Constitución	-	-	-	-	-
21:07:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	9	N	LC	PC	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.	Control tensión S/E Constitución	-	-	-	-	-
21:11:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	0	DN	-	PP	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.	Control tensión S/E Constitución	-	-	-	-	-
21:13:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	6	N	-	PC	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.	Control tensión S/E Constitución	-	-	-	-	-
21:31:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TG1+TV1, FSTVD, GN, A	300	LF	LC	PC	PCP	OM	Control de emisiones Nox	-	-	-	-	-	-
21:45:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Control de tensión en zona Constitución.	Control tensión S/E Constitución	-	-	-	-	-
21:50:00	-	CILCO	CILCO, BL1+BL2 COGEN	8	N	-	PC	-	OM	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	-	-	-
21:50:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	3	N	LC	CI	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.	Control tensión S/E Constitución	-	-	-	-	-
22:14:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5, CAR	38	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
22:46:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1, GNL, B	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
22:46:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
22:46:00	-	NUUEVARENCAS	NUUEVARENCAS, TG1+TV1, GN, A	200	RO	LC	PC	-	OM	F/S FA1	-	-	-	-	-	-
22:46:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM, CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
22:46:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3, CAR	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
22:46:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4, CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
22:46:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16, TG1+TV1, GN, A	110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
22:46:00	-	-	NORGENER-NT01, CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
22:54:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	-	-	-
22:58:00	-	CILCO	CILCO, BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx Control tensión S/E Constitución	Control tensión S/E Constitución	-	-	-	-	-
22:58:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	Fin Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	-	-	-
23:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2, GN, A	65	RO	LC	MT	-	OM	fn SSCC	-	-	-	-	-	-
23:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1, GNL, B	63	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
23:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1, GN, A	60	N	LC	MT	-	OM	fn SSCC	-	-	-	-	-	-
23:00:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA, GN, A	30	N	LC	MT	-	OM	fn SSCC	-	-	-	-	-	-
23:01:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
23:08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2, GN, A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
23:08:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA, GN, A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
23:08:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1, GN, A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
23:08:00	-	NUUEVARENCAS	NUUEVARENCAS, TG1+TV1, GN, A	331	N	LC	PC	-	OM	F/S FA1 por el horario 23.00	-	-	-	-	-	-
23:08:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4, CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
23:08:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3, CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
23:08:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM, CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
23:08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16, TG1+TV1, GN, A	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
23:08:00	-	-	TOCOPILLA-U16, TG1+TV1, GN, A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
23:21:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2, GN, A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
23:21:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA, GN, A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
23:22:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1, GN, A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
23:36:00	-	ELTORO-3	ELTORO, simv	0	MM	-	FS	-	MM	inicia MM	-	N	MM2023095912	ENEL GENERACION	-	-
23:47:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
23:47:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Charrua - Santa Clara	LT 220 kV Charrua - Santa Clara	-	-	-	-	-
23:47:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TG1+TV1, FSTVD, GN, A	300	N	LC	PC	PCP	OM	cancelada limitación lt. 2023001713.	LT 220 kV Charrua - Santa Clara	-	-	-	-	-
23:47:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2, BL1 COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
23:47:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Charrua - Santa Clara	-	-	-	-	-
23:53:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA, RALCO, simv	13	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	-	-	-
23:56:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2, TG1, GN, A	130	N	LC	MT	-	OM	cancelada lt 2023091700.	-	-	-	-	-	-
23:59:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA, RALCO, simv	47	N	-	PC	-	RE	Con SSCC	-	-</				

INFORME DIARIO

Lunes 06 de Noviembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Punta del Viento	70.6	71.2	+0.91 %	PMG
BESS Angamos	-	5.3	GNP		PMG HP Renaico	109.0	134.1	+23.06 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.7	-12.47 %		PMG HP Rio Huasco	22.8	24.5	+7.79 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	96.0	101.9	+6.15 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.2	GNP		PMG PE La Esperanza	41.0	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Salvador	-	259.8	GNP		PMG PFV Antay	52.9	37.3	-29.55 %	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	17.7	18.9	+7.01 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1418.6	+9.46 %		PMG PFV Chercan	-	51.0	-	PMG
HE Angostura	5083.2	4273.0	-15.94 %		PMG PFV De los Andes	89.5	49.8	-44.32 %	PMG
HE Antuco	4884.9	4557.9	-6.69 %		PMG PFV Del Desierto	38.6	18.1	-53.10 %	PMG
HE Canutillar	1677.1	959.0	-42.82 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.4	5.4	-	PMG, P
HE Cipreses	1075.6	1061.2	-1.33 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	9694.8	9703.0	+0.08 %		PMG PFV Machicura	46.3	44.7	-3.54 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	2016.0	-	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	6743.9	7189.5	+6.61 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	2.6	4.8	+80.95 %	PMG
HE Pehuenche	11863.9	11259.8	-5.09 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.2	1.4	+17.07 %	PMG
HE Pilmaiquén	678.0	679.5	+0.22 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	69.8	75.4	+8.05 %	PMG
HE Ralco	12513.0	11475.7	-8.29 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	2872.5	2847.6	-0.87 %	MM	PMG PFV SDGx01	6.3	6.8	+7.94 %	PMG, DF
HP Abanico	879.4	880.6	+0.14 %		PMG PFV Sol del Norte	79.0	42.5	-46.25 %	PMG
HP Alfalfal	1451.3	1745.9	+20.30 %		PMG PFV Teno Solar	75.1	66.3	-11.79 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	470.4	454.9	-3.30 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	237.0	886.1	+273.88 %		PMG TER CMPC Tissue	-	11.7	-	PMG
HP Capullo	240.0	273.7	+14.04 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	168.0	189.2	+12.64 %		PMG TER Celco	100.3	142.7	+42.22 %	PMG
HP Chacabquito	204.6	445.1	+117.55 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	2437.8	1888.0	-22.55 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	125.0	118.4	-5.28 %		PMG TER Constitución	0.0	91.6	-	PMG
HP Convento Viejo	313.8	338.0	+7.72 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	266.4	394.7	+48.16 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillínque	1948.4	1772.6	-9.02 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	216.0	366.1	+69.50 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	300.0	322.2	+7.40 %		PMG TER Maule	0.0	54.1	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	213.8	224.9	+5.19 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	235.5	239.3	+1.62 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	135.0	536.7	+297.56 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1562.6	1491.5	-4.55 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	288.0	326.9	+13.51 %	
HP Juncal	124.0	424.3	+242.18 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	505.1	347.2	-31.26 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	270.0	330.6	+22.44 %	
HP Lircay	480.0	486.2	+1.29 %	
HP Loma Alta	868.1	0.0	-100.00 %	MM
HP Los Hierros	368.0	343.2	-6.75 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	39.4	41.9	+6.15 %	
HP Los Quilos	365.0	751.9	+106.00 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	168.0	144.0	-14.29 %	
HP Mampil	520.7	630.7	+21.12 %	
HP Mocho	120.0	216.9	+80.76 %	
HP Palmucho	768.0	778.2	+1.33 %	
HP Peuchen	818.7	815.6	-0.38 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	658.7	648.7	-1.51 %	
HP Puntilla	301.9	296.3	-1.85 %	DF
HP Queltehues	768.0	707.9	-7.83 %	DF
HP Quilleco	840.0	1008.0	+20.00 %	MM
HP Rio Colorado	367.2	392.1	+6.78 %	
HP Rio Picoiquen	288.0	277.2	-3.75 %	
HP Rucatayo	784.0	738.2	-5.85 %	
HP Rucue	4189.7	3171.0	-24.31 %	
HP San Andres	212.1	147.4	-30.50 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1375.0	1548.4	+12.61 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF
HP Volcán	264.0	271.2	+2.73 %	
PE Alena	327.8	202.6	-38.22 %	
PE Atacama	1299.9	537.9	-58.62 %	
PE Aurora	1817.2	2024.1	+11.39 %	
PE Cabo Leones 1	941.9	710.0	-24.62 %	
PE Cabo Leones 2	1824.9	650.7	(*) -64.35 %	
PE Cabo Leones 3	1179.0	666.0	-43.52 %	
PE Calama	786.3	1059.0	+34.69 %	
PE Campo Lindo	155.7	211.4	+35.81 %	
PE Canela	27.1	9.2	-66.18 %	
PE Canela 2	148.5	60.3	-59.39 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	873.2	708.2	-18.90 %	
PE Cuel	156.2	85.3	-45.42 %	
PE El Arrayán	671.6	267.4	-60.19 %	
PE El Maitén	45.2	23.5	-48.16 %	
PE La Cabaña	0.0	205.3	GNP	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4464.7	4413.8	-1.14 %	
TER Angamos-ANG2	4524.4	4425.6	-2.18 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	64.3	GNP	
TER Arauco MAPA	830.0	877.4	+5.71 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	2851.2	1869.5	-34.43 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	110.1	133.4	+21.13 %	
TER CMPC Laja	247.3	93.4	-62.23 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	146.9	+22.42 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	244.8	223.0	-8.89 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	126.0	116.9	-7.22 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4234.0	4418.2	+4.35 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	375.5	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1170.5	+137.91 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	360.8	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	56.7	56.2	-0.79 %	
PE La Flor	152.2	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	65.8	15.3	-76.71 %	
PE Llanos del Viento	1098.3	819.1	-25.42 %	
PE Lomas de Duqueco	265.1	219.7	-17.12 %	
PE Los Buenos Aires	115.6	108.5	-6.16 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	371.9	307.2	-17.41 %	
PE Los Olmos	386.5	439.4	+13.70 %	LF
PE Malleco Norte	752.2	485.3	-35.48 %	
PE Malleco Sur	812.2	436.0	-46.32 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	240.9	178.4	-25.96 %	
PE Monte Redondo	93.4	119.7	+28.15 %	
PE Negrete	117.8	133.9	+13.73 %	
PE Puelche Sur	1759.0	1938.3	+10.19 %	
PE Punta Colorada	10.0	0.0	-100.00 %	LF
PE Punta Palmeras	115.5	90.4	-21.72 %	
PE Punta Sierra	443.7	310.0	-30.13 %	
PE Renaico	328.2	430.8	+31.26 %	
PE Renaico II	237.5	819.6	+245.11 %	
PE San Gabriel	729.7	607.3	-16.78 %	
PE San Juan	1301.6	1020.1	-21.62 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	497.9	451.4	-9.34 %	
PE San Pedro 2	724.2	680.5	-6.03 %	
PE Sarco	1295.8	1131.1	-12.71 %	LF
PE Sierra Gorda Este	559.7	532.3	-4.89 %	LF
PE Talinay Oriente	529.8	401.2	-24.28 %	
PE Talinay Poniente	386.8	280.8	-27.41 %	
PE Taltal	455.6	755.1	+65.75 %	
PE Tchamma	698.0	474.7	-32.00 %	
PE Tolpan Sur	365.7	374.7	+2.47 %	
PE Totoral	70.2	68.6	-2.28 %	
PE Ucuquer 2	17.3	0.0	-100.00 %	LF
PE Valle de los Vientos	431.9	460.9	+6.72 %	
PFV Almeyda	451.8	523.4	+15.85 %	
PFV Andes Solar	167.4	93.0	-44.44 %	
PFV Andes Solar II-A	677.2	352.1	-48.01 %	
PFV Andes Solar II-B	1495.4	1029.1	-31.18 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	481.5	982.9	+104.13 %	LF
PFV Azabache	399.5	376.3	-5.82 %	LF
PFV Bolero	846.2	683.6	-19.21 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3080.3	2659.2	-13.67 %	
PFV Capricornio	738.9	449.0	-39.23 %	
PFV Carrera Pinto	936.1	480.3	-48.69 %	
PFV Cerro Dominador	502.8	504.2	+0.28 %	
PFV Chañares	76.4	199.4	+160.98 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER El Peñón	5.2	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	MM
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	288.0	363.8	+26.31 %	LF
TER Escuadrón	42.1	20.9	-50.50 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 2	2382.4	1816.0	-23.77 %	LF
TER Guacolda 3	2265.3	1972.4	-12.93 %	
TER Guacolda 4	1993.8	1883.4	-5.54 %	
TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	5084.0	4973.1	-2.18 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	131.5	96.0	-26.99 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro II	402.0	427.5	+6.33 %	
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	198.0	263.6	+33.13 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	MM
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	100.0	0.0	-100.00 %	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	0.0	1.6	GNP	MM
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	146.3	762.4	+421.07 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1232.3	891.7	-27.64 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	29.1	152.1	+422.71 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PFV Diego de Almagro Sur	785.3	1310.8	+66.91 %		TER Newen Diésel	2.0	0.0	-100.00 %	
PFV Domeyko	2110.7	734.3	(*) -65.21 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	193.6	88.7	-54.20 %		TER Norgener-NT01	2335.6	1432.1	-38.68 %	RO
PFV El Aguila	2.1	15.2	+623.81 %		TER Norgener-NT02	2222.1	2216.1	-0.27 %	RO
PFV El Manzano	-	115.1	GNP	P	TER Nueva Aldea	1154.0	943.9	-18.20 %	
PFV El Pelicano	579.8	711.3	+22.67 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1087.8	757.9	-30.32 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	531.4	17.1	-96.79 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1525.9	2293.9	+50.33 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	334.0	499.0	+49.40 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	804.1	2434.6	(*) +202.78 %		TER Nueva Renca Gas Arg	2091.5	3525.0	(*) +68.54 %	
PFV Huatacondo	264.3	562.7	+112.87 %		TER Nueva Ventanas	3937.5	4138.0	+5.09 %	
PFV Jama	245.8	209.1	-14.91 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	150.4	268.7	+78.65 %		TER PAS Mejillones	408.0	524.8	+28.62 %	
PFV La Cruz Solar	464.7	328.7	-29.27 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	60.7	107.2	+76.60 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	743.4	561.0	-24.53 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.7	16.2	+18.47 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	94.4	326.2	+245.57 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	16.6	97.1	+485.06 %		TER Quintero 1A Gas Arg	295.0	305.0	+3.39 %	
PFV Las Salinas	340.5	558.9	+64.13 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	555.5	634.1	+14.16 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	299.8	250.1	-16.57 %		TER Quintero 1B Gas Arg	305.2	348.0	+14.03 %	
PFV Los Tilos	30.9	0.0	-100.00 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	1044.7	856.7	-17.99 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	2114.8	1846.2	-12.70 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	397.5	312.3	-21.44 %		TER San Isidro I Gas Arg	6065.0	5843.1	-3.66 %	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	519.6	489.7	-5.75 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	12.6	57.8	+358.73 %		TER San Isidro II Gas Arg	7111.4	7535.2	+5.96 %	
PFV Pampa Solar Norte	74.0	354.2	+378.69 %		TER San Javier 1	0.0	77.7	GNP	
PFV Pampa Tigre	1075.4	557.9	-48.13 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	32.3	46.6	+44.44 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	65.3	106.8	+63.52 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	548.6	620.6	+13.12 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1559.5	865.7	-44.49 %		TER Santa Fe	858.0	987.9	+15.14 %	
PFV Salvador	194.5	184.3	-5.26 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	244.7	66.0	-73.01 %	LF	TER Santa Marta	228.2	119.9	-47.46 %	
PFV San Pedro	633.9	592.7	-6.51 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF, LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	571.5	431.7	-24.46 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	177.0	GNP	
PFV Sol de Lila	1416.4	777.9	-45.08 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	225.8	567.0	+151.07 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1535.4	1485.3	-3.26 %		TER Taltal 2 GNL	67.2	0.0	-100.00 %	
PFV Tamaya Solar	1075.8	657.6	-38.87 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	420.6	325.0	-22.73 %	LF
PFV Usya	372.4	370.5	-0.52 %	
PFV Valle Escondido	849.5	622.3	-26.75 %	
PFV Valle del Sol	1127.4	734.9	-34.81 %	
PFV Willka	947.0	636.2	-32.82 %	P
PMG HP Aillin	100.8	109.3	+8.46 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.7	28.1	+1.57 %	PMG
PMG HP Callao	32.8	61.5	+87.34 %	PMG
PMG HP Carena	54.8	168.0	+206.79 %	PMG
PMG HP Chiburgo	142.0	341.0	+140.14 %	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	43.2	-16.92 %	PMG
PMG HP Corrales	54.6	55.3	+1.26 %	PMG
PMG HP Correntoso	67.2	132.8	+97.56 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	15.0	-	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	16.3	-	PMG
PMG HP Llauquereo	41.2	43.0	+4.35 %	PMG
PMG HP MC1	119.3	124.2	+4.10 %	PMG
PMG HP MC2	26.1	57.2	+119.25 %	PMG
PMG HP MC3	40.8	55.3	+35.59 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	80.3	+11.53 %	PMG
PMG HP Nalcas	80.7	157.7	+95.37 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	169.5	171.0	+0.91 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	54.8	55.7	+1.63 %	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	222.9	+1.32 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	5.2	0.0	-100.00 %	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	1819.0	(*)GNP	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	2941.9	(*)GNP	RO
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	414.0	522.5	+26.22 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	214214.2	209961.0	-1.99 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.0	45.8	-26.15 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.9	11.3	-48.39 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.3	43.0	-48.44 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	16.4	23.7	+44.98 %
PMGD HP Caliboro	24.0	24.4	+1.54 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	30.4	147.4	+384.27 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.7	5.1	-52.67 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	55.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	37.8	-
PMGD HP Dongo	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	2.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.1	-
PMGD HP El Agrio	49.4	40.0	-19.02 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	18.0	10.7	-40.48 %
PMGD HP El Brinco	2.1	2.3	+8.03 %
PMGD HP El Canelo	65.2	37.0	-43.30 %
PMGD HP El Colorado	13.0	26.7	+105.79 %
PMGD HP El Diuto	65.0	36.1	-44.38 %
PMGD HP El Galpón	27.5	15.7	-43.05 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	74.6	38.6	-48.21 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.0	11.6	-47.02 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.5	9.8	-59.94 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	68.3	143.7	+110.43 %
PMGD HP La Bifurcada	3.1	1.8	-42.10 %
PMGD HP La Compañía II	41.3	23.6	-42.95 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.4	7.8	-17.75 %
PMGD HP Las Flores	0.0	16.6	-
PMGD HP Las Vertientes	38.2	18.1	-52.76 %
PMGD HP Los Bajos	128.5	64.5	-49.77 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	32.9	-
PMGD HP Los Corrales II	19.3	23.7	+22.86 %
PMGD HP Los Morros	33.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Padres	18.7	15.6	-16.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	19.1	9.3	-51.39 %
PMGD PFV Los Cisnes	23.4	5.6	-76.23 %
PMGD PFV Los Gorriones	14.3	5.1	-64.06 %
PMGD PFV Los Jotes	15.6	9.2	-41.33 %
PMGD PFV Los Lagos	9.6	18.9	+97.35 %
PMGD PFV Los Libertadores	21.6	17.1	-20.69 %
PMGD PFV Los Lirios	-	10.2	-
PMGD PFV Los Magnolios	21.1	7.9	-62.72 %
PMGD PFV Los Molinos	46.7	62.9	+34.60 %
PMGD PFV Los Nogales	4.8	0.3	-94.59 %
PMGD PFV Los Paltos	17.9	8.9	-50.50 %
PMGD PFV Los Patos	15.7	6.5	-58.54 %
PMGD PFV Los Perales	10.0	21.4	+115.26 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	16.9	12.5	-25.60 %
PMGD PFV Luce Solar	8.0	7.6	-4.87 %
PMGD PFV Luders	18.5	4.6	-75.41 %
PMGD PFV Lumbreras	21.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna	7.4	1.0	-86.62 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.5	21.1	+2.79 %
PMGD PFV Maikono	6.7	2.8	-58.50 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.0	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	8.1	-
PMGD PFV Malaquita II	93.1	27.1	-70.87 %
PMGD PFV Malinke	12.1	5.6	-54.14 %
PMGD PFV Malloco	20.7	4.4	-78.64 %
PMGD PFV Manao	23.8	10.2	-57.14 %
PMGD PFV Mandinga	37.8	17.1	-54.81 %
PMGD PFV Marambio	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	41.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	18.9	8.5	-54.71 %
PMGD PFV Marin	17.8	11.8	-33.64 %
PMGD PFV María Pinto	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meco Chillan	59.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meli	75.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Membrillo	21.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	14.0	4.4	-68.47 %
PMGD PFV Milán A	11.0	2.0	-82.22 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	20.2	10.4	-48.51 %
PMGD PFV Mostazal	39.0	20.1	-48.51 %
PMGD PFV Moya	14.9	18.4	+23.69 %
PMGD PFV Mutupín	80.1	13.0	-83.72 %
PMGD PFV Nahuén	42.4	31.1	-26.67 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	22.1	9.2	-58.14 %
PMGD PFV Newentun	41.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	34.3	23.1	-32.65 %
PMGD HP MSA-I	0.0	26.7	-
PMGD HP Maisán	7.3	7.7	+5.70 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	80.7	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.5	-
PMGD HP Melo	46.9	48.1	+2.57 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.3	6.8	+428.60 %
PMGD HP Muchi	3.3	1.3	-59.59 %
PMGD HP Munilque	0.0	3.9	-
PMGD HP Munilque II	7.6	4.2	-44.71 %
PMGD HP Palmar	64.8	91.9	+41.79 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	12.1	14.5	+20.16 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	2.0	7.6	+280.97 %
PMGD HP Purísima	8.8	5.2	-40.97 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	19.5	19.2	-1.49 %
PMGD HP Roblería	60.8	73.2	+20.24 %
PMGD HP Río Mulchén	24.1	20.0	-17.12 %
PMGD HP Río Trueno	65.3	59.0	-9.62 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	18.1	-
PMGD HP Santa Isabel	15.4	16.6	+8.20 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	6.0	-48.32 %
PMGD HP Sauce Andes	11.4	4.1	-64.12 %
PMGD HP Trailelfú	21.5	16.5	-23.26 %
PMGD HP Tranquil	64.1	67.6	+5.46 %
PMGD HP Truful Truful	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	80.9	20.5	-74.70 %
PMGD PE El Nogal	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Huajache	58.5	48.1	-17.85 %
PMGD PE Las Peñas	67.7	76.9	+13.63 %
PMGD PE Lebu III	44.4	15.3	-65.63 %
PMGD PE Raki	107.7	31.8	-70.53 %
PMGD PE Ucuquer	5.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	47.0	10.6	-77.47 %
PMGD PFV Alcaldesa	59.4	9.4	-84.25 %
PMGD PFV Alcon Solar	30.0	32.3	+7.79 %
PMGD PFV Alhué	29.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	25.8	7.5	-70.85 %
PMGD PFV Alto Solar	9.0	0.6	-93.22 %
PMGD PFV Altos de Til Til	9.7	4.4	-54.74 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	34.4	4.5	-86.88 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Anakena	41.9	12.2	-70.78 %
PMGD PFV Antonia	20.1	0.5	-97.37 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	0.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	25.4	9.9	-61.21 %
PMGD PFV Norte Chico	14.8	2.3	-84.32 %
PMGD PFV Ocoa	21.9	10.7	-51.05 %
PMGD PFV Olivia	11.6	1.3	-88.94 %
PMGD PFV Olivier	16.1	0.5	-96.77 %
PMGD PFV Olivillo	54.4	56.8	+4.33 %
PMGD PFV Orion	26.8	11.8	-56.05 %
PMGD PFV Ovalle Norte	45.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ovejería	72.0	87.3	+21.25 %
PMGD PFV PAS1	41.5	90.3	+117.58 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	22.9	9.5	-58.43 %
PMGD PFV Pachira	0.0	50.0	-
PMGD PFV Paine	96.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Palto Sunlight	29.2	28.9	-1.30 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	52.3	12.5	-76.07 %
PMGD PFV Panquehue II	37.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	15.4	19.5	+26.69 %
PMGD PFV Paranal	2.8	24.6	+791.93 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.9	12.3	-52.59 %
PMGD PFV Parque Curicura	14.7	17.1	+16.04 %
PMGD PFV Parque El Olivar	85.6	20.4	-76.19 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	28.1	7.5	-73.38 %
PMGD PFV Parque La Colonia	25.1	34.2	+35.85 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Nancagua	49.0	18.8	-61.69 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	87.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San Javier	52.9	12.2	-76.95 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	17.3	42.4	+144.82 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	51.5	22.1	-57.15 %
PMGD PFV Pastrán	42.2	14.0	-66.91 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	68.5	2.7	-96.09 %
PMGD PFV Pedreros	19.2	11.4	-40.83 %
PMGD PFV Pegasus	27.1	4.2	-84.51 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	4.7	4.8	+2.16 %
PMGD PFV Penaflor	52.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pencahue Este	25.0	5.9	-76.28 %
PMGD PFV Pepa	44.9	77.3	+72.16 %
PMGD PFV Pequen	15.1	5.1	-66.52 %
PMGD PFV Peralillo	7.1	2.6	-62.82 %
PMGD PFV Pica	2.3	0.8	-65.84 %
PMGD PFV Pichon	-	3.2	-
PMGD PFV Picunche	73.2	23.2	-68.27 %
PMGD PFV Piduco	28.7	6.2	-78.58 %
PMGD PFV Pilpilén	7.0	9.9	+42.00 %
PMGD PFV Piquero	68.4	24.5	-64.18 %
PMGD PFV Pirque	12.0	9.3	-22.83 %
PMGD PFV Pitotoy	21.1	9.0	-57.22 %
PMGD PFV Pitra	22.9	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	12.7	5.3	-58.43 %
PMGD PFV Armazones	7.5	48.6	+549.81 %
PMGD PFV Aromo del Verano	22.8	9.5	-58.24 %
PMGD PFV Astillas	37.9	5.8	-84.61 %
PMGD PFV Avel Solar	85.3	17.6	-79.42 %
PMGD PFV Aviles	57.5	52.0	-9.49 %
PMGD PFV Ayla	90.5	22.9	-74.67 %
PMGD PFV Bellavista	50.8	55.3	+8.79 %
PMGD PFV Bellavista	21.5	6.7	-69.06 %
PMGD PFV Berrueco	89.0	34.7	-61.09 %
PMGD PFV Bulnes Barones	26.8	4.3	-83.94 %
PMGD PFV Bér gamo	25.1	7.9	-68.47 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	58.7	34.6	-41.01 %
PMGD PFV Cabilsol	10.8	6.4	-40.09 %
PMGD PFV Cabrero	77.0	16.5	-78.60 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	67.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caimi	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	89.8	35.7	-60.21 %
PMGD PFV Calle Larga	18.1	11.3	-37.68 %
PMGD PFV Candelaria Solar	12.4	7.7	-38.18 %
PMGD PFV Canelillo	18.2	6.8	-62.86 %
PMGD PFV Canesa	21.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	26.1	8.9	-66.01 %
PMGD PFV Cantillana	51.1	24.8	-51.58 %
PMGD PFV Caracoles	27.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casabermeja	52.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casuto	16.9	9.7	-42.84 %
PMGD PFV Catemu	13.1	9.7	-26.22 %
PMGD PFV Catán	27.3	11.4	-58.28 %
PMGD PFV Cauquenes	26.1	5.3	-79.62 %
PMGD PFV Chacabuco	68.2	30.1	-55.84 %
PMGD PFV Chalinga	19.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Champa	54.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chancon	13.3	6.7	-49.55 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	74.6	2.0	-97.33 %
PMGD PFV Chuchifí	16.5	6.5	-60.54 %
PMGD PFV Cipres	34.0	10.6	-68.93 %
PMGD PFV Citrino	11.8	8.2	-30.17 %
PMGD PFV Ckilir	29.3	33.8	+15.33 %
PMGD PFV Clementina	60.0	23.0	-61.69 %
PMGD PFV Cocharcas	24.7	10.0	-59.52 %
PMGD PFV Cocinillas	28.4	26.6	-6.36 %
PMGD PFV Coinco	-	0.8	-
PMGD PFV Colchagua	20.7	8.8	-57.45 %
PMGD PFV Colina	66.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	22.8	4.5	-80.42 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.6	4.0	-62.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	26.4	-
PMGD PFV Playerito	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Playero	24.6	16.5	-33.08 %
PMGD PFV Playeron	26.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Plomo Verano	10.0	3.9	-61.15 %
PMGD PFV Población	6.8	8.1	+19.12 %
PMGD PFV Portezuelo	13.7	7.9	-42.45 %
PMGD PFV Pretty Field	11.3	12.9	+14.74 %
PMGD PFV Puangue	14.4	13.2	-8.54 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	8.6	-
PMGD PFV Puelche	15.9	5.3	-66.62 %
PMGD PFV Puente Solar	21.7	25.1	+15.32 %
PMGD PFV Pullalli	18.9	4.8	-74.60 %
PMGD PFV Punta Baja	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Queltehue	20.0	9.0	-55.14 %
PMGD PFV Quemados	40.5	17.8	-56.04 %
PMGD PFV Quetena	36.6	31.8	-13.15 %
PMGD PFV Quillay	19.5	9.6	-50.68 %
PMGD PFV Quinantu	17.6	21.0	+19.20 %
PMGD PFV Quinta	14.4	11.1	-23.07 %
PMGD PFV RDCL SAN	20.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV REN	18.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	8.4	8.1	-3.10 %
PMGD PFV Ranguil	21.0	5.8	-72.57 %
PMGD PFV Ratulemus	26.1	5.1	-80.31 %
PMGD PFV Rauquen	76.8	17.1	-77.71 %
PMGD PFV Recoleta	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rengo	-	1.1	-
PMGD PFV Rexner	25.4	9.1	-64.14 %
PMGD PFV Rimini	12.0	21.8	+81.79 %
PMGD PFV Rinconada	56.5	22.0	-61.12 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	44.2	32.7	-26.09 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.0	11.2	-63.95 %
PMGD PFV Rodeo	20.7	8.6	-58.31 %
PMGD PFV Romeria	83.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rosario	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	15.1	17.5	+15.76 %
PMGD PFV Río Peuco	23.8	8.1	-66.02 %
PMGD PFV SDSI	25.5	5.5	-78.31 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	25.5	9.2	-63.82 %
PMGD PFV Salerno Solar	23.6	9.5	-59.79 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Antonio	36.5	12.0	-67.04 %
PMGD PFV San Camilo	25.4	6.6	-74.03 %
PMGD PFV San Carlos	25.9	3.5	-86.50 %
PMGD PFV San Emilio I	23.1	5.8	-74.90 %
PMGD PFV San Francisco	25.8	11.2	-56.71 %
PMGD PFV San Isidro	7.4	9.0	+21.08 %
PMGD PFV San José II	11.7	4.3	-63.52 %
PMGD PFV San Pedro	13.6	6.7	-50.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	34.5	42.5	+23.39 %
PMGD PFV Covadonga	25.5	20.3	-20.27 %
PMGD PFV Coyunche	27.0	5.2	-80.79 %
PMGD PFV Crucero	8.3	0.4	-94.82 %
PMGD PFV Cruz	30.2	11.8	-60.80 %
PMGD PFV Curacavi	18.8	10.3	-45.61 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.2	5.7	-66.95 %
PMGD PFV Dadinco	30.1	4.1	-86.36 %
PMGD PFV Darlin	35.2	14.7	-58.38 %
PMGD PFV Diego de Almagro	14.9	27.6	+84.98 %
PMGD PFV Don Andrónico	18.9	8.7	-54.14 %
PMGD PFV Don Enrique	47.2	8.6	-81.71 %
PMGD PFV Don Eugenio	14.4	4.2	-70.81 %
PMGD PFV Don Jorge	25.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Mariano	20.1	8.3	-59.05 %
PMGD PFV Don Martín	25.0	4.9	-80.36 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.4	-
PMGD PFV Don Rodrigo	47.6	11.0	-76.99 %
PMGD PFV Doña Igna	15.9	1.1	-92.91 %
PMGD PFV Doñihue	20.9	26.0	+24.45 %
PMGD PFV Duquenco Solar	62.4	19.8	-68.35 %
PMGD PFV Eclipse	34.6	21.1	-39.10 %
PMGD PFV El Boco	27.3	22.0	-19.49 %
PMGD PFV El Castaño	50.1	22.8	-54.58 %
PMGD PFV El Cernicalo	7.2	2.2	-69.09 %
PMGD PFV El Cernicalo II	7.2	2.1	-71.33 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	2.4	-
PMGD PFV El Chincol	5.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chucao	24.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cóndor	9.7	2.8	-70.63 %
PMGD PFV El Divisadero	21.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	14.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	81.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Gaviotín	23.8	4.1	-82.93 %
PMGD PFV El Huaso	20.4	8.7	-57.48 %
PMGD PFV El Ingenio	8.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Laurel	52.5	65.2	+24.11 %
PMGD PFV El Litre	88.0	27.4	-68.89 %
PMGD PFV El Monte	22.6	9.6	-57.48 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	14.0	9.3	-33.86 %
PMGD PFV El Pilpen	22.4	11.1	-50.45 %
PMGD PFV El Pitio	13.8	4.5	-67.17 %
PMGD PFV El Piuquen	28.8	4.4	-84.63 %
PMGD PFV El Queltehue	16.1	11.1	-31.12 %
PMGD PFV El Quemado	24.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queule	17.7	7.1	-59.77 %
PMGD PFV El Rayador	23.8	0.4	-98.53 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	31.8	28.9	-9.15 %
PMGD PFV Santa Adriana	12.2	8.4	-31.31 %
PMGD PFV Santa Amelia	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Carolina	21.9	8.9	-59.23 %
PMGD PFV Santa Cecilia	16.2	13.4	-16.99 %
PMGD PFV Santa Clara	13.3	15.7	+17.62 %
PMGD PFV Santa Cruz	65.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	73.2	32.6	-55.46 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	23.7	3.8	-84.07 %
PMGD PFV Santa Francisca	35.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Inés	26.6	28.0	+5.58 %
PMGD PFV Santa Julia	10.8	3.4	-68.84 %
PMGD PFV Santa Laura	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Lucía	35.3	1.0	-97.05 %
PMGD PFV Santa Luisa	15.9	3.5	-77.75 %
PMGD PFV Santa Margarita	21.2	9.0	-57.50 %
PMGD PFV Santa Rita	27.7	3.5	-87.25 %
PMGD PFV Santuario	26.2	10.5	-59.77 %
PMGD PFV Saturno Norte	47.9	6.7	-85.92 %
PMGD PFV Siete Colores	27.6	1.1	-96.16 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	56.6	21.9	-61.33 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.5	21.2	+3.20 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sunhunter	46.9	11.8	-74.91 %
PMGD PFV Talca	83.5	18.9	-77.39 %
PMGD PFV Talhuén	21.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tallado	58.0	17.9	-69.17 %
PMGD PFV Tamarugo	24.2	9.9	-59.26 %
PMGD PFV Tambo Real	20.3	19.2	-5.17 %
PMGD PFV Taranto	61.5	26.2	-57.40 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	40.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tijeral	-	1.1	-
PMGD PFV Til Til	18.8	6.0	-67.82 %
PMGD PFV Torino	42.7	7.7	-81.93 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.7	7.6	-71.62 %
PMGD PFV Trebal	19.2	6.6	-65.58 %
PMGD PFV Trebo	20.0	10.8	-45.88 %
PMGD PFV Trica-Dos	4.4	2.7	-39.77 %
PMGD PFV Tricahue II	29.6	18.3	-38.18 %
PMGD PFV Trinidad	22.2	26.8	+20.60 %
PMGD PFV Tucuguere	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	-40.45 %
PMGD PFV Valle Este II	54.5	5.5	-89.87 %
PMGD PFV Valle Oeste II	41.4	5.9	-85.76 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	16.3	9.6	-41.10 %
PMGD PFV Ventisquero	-	25.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplendor	24.7	13.3	-46.33 %
PMGD PFV El Roble	57.7	27.0	-53.14 %
PMGD PFV El Romeral	54.5	24.9	-54.38 %
PMGD PFV El Salitral	29.8	12.1	-59.40 %
PMGD PFV El Sauce	19.0	11.1	-41.79 %
PMGD PFV El Sharon	20.6	9.6	-53.46 %
PMGD PFV El Tiuke	9.1	1.9	-78.68 %
PMGD PFV El Trigal	87.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	24.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encino	15.3	6.7	-56.32 %
PMGD PFV Encon	56.5	29.1	-48.57 %
PMGD PFV Erinome	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.7	10.0	-64.08 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	20.1	9.4	-53.60 %
PMGD PFV Fardela Negra	21.8	6.7	-69.10 %
PMGD PFV Filomena	25.0	9.0	-63.97 %
PMGD PFV Florencia Solar	31.2	10.1	-67.63 %
PMGD PFV Foster	10.8	7.8	-27.30 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	13.9	10.6	-24.10 %
PMGD PFV Fulgor	9.2	2.9	-68.83 %
PMGD PFV GR Lemu	47.8	8.6	-81.98 %
PMGD PFV GR Peumo	67.8	29.5	-56.52 %
PMGD PFV GR Pitao	22.0	28.9	+31.36 %
PMGD PFV GR Rauli	78.0	17.9	-77.06 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	53.4	25.2	-52.77 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.2	9.4	-61.22 %
PMGD PFV Gabriela	96.6	34.3	-64.45 %
PMGD PFV Girasoles	16.4	8.5	-47.91 %
PMGD PFV Granada	17.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	41.8	14.7	-64.92 %
PMGD PFV Guadalaio	7.1	11.5	+61.55 %
PMGD PFV Guadalupe	17.7	10.8	-38.97 %
PMGD PFV Guanaco Solar	62.9	54.7	-13.05 %
PMGD PFV Guarana	11.7	4.9	-57.99 %
PMGD PFV Helios	21.7	9.0	-58.39 %
PMGD PFV Homero	13.3	9.9	-25.34 %
PMGD PFV Hormiga	12.2	4.4	-63.89 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.3	-82.69 %
PMGD PFV Huape	24.9	1.7	-93.38 %
PMGD PFV Huaquelon	49.4	3.7	-92.50 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	19.3	8.4	-56.36 %
PMGD PFV Illapel 5X	27.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Independencia	24.1	1.8	-92.48 %
PMGD PFV Itahue Solar	25.1	6.2	-75.45 %
PMGD PFV Jahuel	56.0	58.5	+4.56 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Venturada	84.1	11.9	-85.81 %
PMGD PFV Vicente	18.6	18.4	-1.19 %
PMGD PFV Victoria	41.7	60.7	+45.52 %
PMGD PFV Villa Alegre	53.9	10.5	-80.62 %
PMGD PFV Villa Cruz	4.5	5.2	+16.00 %
PMGD PFV Villa Moscoso	7.6	9.6	+26.23 %
PMGD PFV Villa Prat	10.2	3.1	-69.11 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Villa Solar	21.4	4.6	-78.69 %
PMGD PFV Violeta	25.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Vituco 2B	22.2	8.6	-61.10 %
PMGD PFV Yahutela	51.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñihue	5.3	2.1	-59.55 %
PMGD PFV Ñiquén	5.3	4.4	-17.92 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	28.6	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	17.5	5.1	-70.69 %
PMGD PFV Javiera Carrera	86.3	33.7	-60.93 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	5.0	3.0	-39.92 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	19.4	9.1	-53.35 %
PMGD PFV La Acacia	19.8	16.2	-18.43 %
PMGD PFV La Blanquina	84.2	30.6	-63.62 %
PMGD PFV La Chapeana	16.0	2.2	-86.41 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.5	13.2	+25.11 %
PMGD PFV La Esperanza II	41.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	20.6	10.0	-51.68 %
PMGD PFV La Foresta	22.1	20.0	-9.46 %
PMGD PFV La Frontera	22.0	9.0	-59.30 %
PMGD PFV La Gamboina	34.5	14.6	-57.80 %
PMGD PFV La Lajuela	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Ligua	19.3	5.3	-72.69 %
PMGD PFV La Manga	16.0	5.5	-65.83 %
PMGD PFV La Muralla	18.0	8.1	-55.12 %
PMGD PFV La Palma Solar	89.0	15.3	-82.82 %
PMGD PFV La Victoria	59.1	13.3	-77.56 %
PMGD PFV Lagunilla	17.0	10.7	-37.07 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.3	-
PMGD PFV Las Cabras	18.4	8.8	-52.24 %
PMGD PFV Las Cachañas	60.9	21.8	-64.18 %
PMGD PFV Las Catitas	30.4	11.0	-63.74 %
PMGD PFV Las Chacras	18.8	26.5	+40.81 %
PMGD PFV Las Codornices	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Lechuzas	4.4	3.9	-10.91 %
PMGD PFV Las Majadas	33.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mercedes	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.0	1.0	-93.70 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	20.7	8.0	-61.47 %
PMGD PFV Las Palomas	14.2	4.3	-69.86 %
PMGD PFV Las Perdices	4.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	23.7	8.9	-62.54 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	60.7	69.9	+15.08 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.4	27.2	+16.34 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.5	10.1	-12.37 %
PMGD PFV Las Turcas	10.5	15.0	+43.04 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	28.0	-
PMGD PFV Lingue	20.5	6.6	-67.89 %
PMGD PFV Lipangue	15.7	7.4	-53.18 %
PMGD PFV Liquidambar	69.3	26.8	-61.39 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.3	7.0	-63.58 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	75.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	40.9	43.1	+5.26 %
PMGD PFV Llay Llay	73.2	36.1	-50.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	28.1	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	23.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	25.4	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	13.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	12.7	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	10.2	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	2.6	0.1	-94.60 %
PMGD PFV Lo Chacón	20.8	9.2	-55.74 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	12.1	-
PMGD PFV Lo Miranda	17.6	20.9	+18.75 %
PMGD PFV Lo Sierra	13.3	7.5	-43.30 %
PMGD PFV Lockma	27.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loica	24.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.4	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	15.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13495.9	6687.9	-50.45 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

PE Cabo Leones 2	Menor generación real por prorrata de costo cero.
PFV Domeyko	Menor generación real por prorrata de costo cero.
PFV Guancoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER Tocopilla-U16 GNL	GNP por disponibilidad de GNL.

$$(*) \text{ si } \left\{ \begin{array}{c} |E_{real} - E_{programada}| > 12.5\% E_{programada} \\ y \\ |E_{real} - E_{programada}| > 0.5\% E_{total \text{ real}} \end{array} \right\}$$

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
PFV Santa Isabel	71.0	Indisponible. Sale del servicio en forma intempestiva con 108 MW.
TER Kelar GNL	70.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	Indisponible. Causa informada: Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, la central queda indisponible para la planificación y operación en el Sistema Eléctrico Nacional, según SDCF 2023100837.
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	Indisponible. Causa informada: Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, la central queda indisponible para la planificación y operación en el Sistema Eléctrico Nacional, según SDCF 2023100838.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sarco	90.0	Limitada a 153 MW. Apertura de interruptor 52E4 asociado al cto 4 por actuación de protección, fuera de servicio aerogeneradores 59, 61, 62, 71, y 75
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	96.3	Limitada a 142 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE El Toro	75.0	Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Espinos	0.0	Mantenimiento mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTA	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 Diesel	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y La Confianza continúan en período de puesta en servicio.
00:41	Engie Generación	C. Tocopilla U16 sincronizada, según IF 2023004407.
02:08	CGE	Línea 66 kV Lucero - Chillán interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos correspondientes a S/E Quilmo y Quilmo II, según IF 2023004409.
02:08	STS	S/E Lucero Interruptor B2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos correspondientes a S/E Quilmo y Quilmo II, según IF 2023004408.
04:04	CGE	S/E Chillán Interruptor B3 cerrado y energizado tramo de línea Chillán - Quilmo, recuperado el 100% de los consumos.
04:15	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación, según IL 2023001709.
04:24	CGE	Línea de 110 kV PFV Javiera - Taltal interrupción forzada por protecciones, se pierden 11.5 MW de consumos correspondientes a SS/EE Planta Óxidos, Minera Las Luces y Taltal, según IF 2023004410.
06:31	CGE	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes interrupción forzada por protecciones con reconexión con éxito, según IF 2023004411.
06:43	CGE	S/E Taltal recuperado el 98% de los consumos vía generación local.
07:00	Colbún	C. Candelaria 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, según SDCF 2023101044.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:45	CGE	S/E Constitución banco de condensadores BC de 2,4 MVar indisponible, según IF 2023004423.
08:01	Colbún	C. Colbún U-1 limitada a participar del CSF con AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones entre sistema SCADA y RTU EP2, según IL 2023001710.
09:28	Colbún	C. Colbún U-1 cancelada limitación a participar del CSF con AGC, según IL 2023001710.
09:49	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Angol interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito en ambos extremos, según IF 2023004417.
09:49	Ucuquer	C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 2023004426.
09:49	Scotta	C. Picoiquén sale del servicio en forma intempestiva con 12 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 202304415.
09:50	Celeoredes	S/E Los Maquis con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol con el SCADA. Se realizará la supervisión y control de forma local, según IL 2023001711.
09:59	Ucuquer	C. PE La Flor disponible y en servicio, según IF 2023004426.
10:07	Scotta	C. Picoiquén disponible y en servicio, según IF 202304415.
10:38	CGE	Línea de 110 kV PFV Javiera - Taltal cerrada y normalizada la topología y el 100% de los consumos, según IF 2023004410.
11:39	Enel Generación	C. Isla U-1 sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 16 MW. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, según IF 2023004421.
12:16	Enel Generación	C. Isla U-1 disponible y en servicio, según IF 2023004421.
12:52	Enel Generación	C. Isla U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar en forma urgente limpieza de foso de refrigeración para evitar trip de unidad por saturación de filtros sistema de refrigeración, según SICF 2023101173.
13:03	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Teno cerrada, se normaliza topología, según IF 2023004403.
13:33	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirpulli 2 cerrada.
14:19	Engie Transmisión	S/E El Cobre 52J3 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Operación fortuita relacionada con la SI 2023009960 - 20230099676, según IF 2023004424.
15:04	Scotta	C. MC2 sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW. Causa informada: Alta temperatura de enrollado, según IF 2023004422.
15:39	Scotta	C. MC2 disponible y en servicio, según IF 2023004422.
16:19	Engie Transmisión	S/E El Cobre 52J3 cerrado, según IF 2023004424. Queda fuera de servicio OPLAT Causa informada: Bloqueo del sistema OPLAT paño J3 por problemas de comunicación, según IL 2023001712.
16:42	CGE	Línea de 66 kV Penco - Tomé interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004425.

Hora	Centro de Control	Observación
16:45	Enel Generación	C. Isla U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023101173.
17:01	Transelec	S/E Charrúa interruptores JS31, J27, J29, J31 y JS23 abiertos.
17:07	Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa cerrado.
18:16	RNE	S/E San Simón interruptores J1 y J2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004428.
18:50	RNE	S/E San Simón interruptores J1 y J2 cerrado, según IF 2023004428.
18:56	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
19:27	Colbún	C. Candelaria U1 disponible y en servicio, según SDCF 2023101044.
21:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:00	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:31	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada a 300 MW. Causa informada: Control de emisiones Nox, según IL 2023001713.
21:46	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
22:10	Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de la línea de 220 kV Charrúa – Los Pinos abierto por capacidad de corriente de cortocircuito para aumentar transferencias en S/E Charrúa de los transformadores N° 5-6-8 de 500/220 kV; 750 MVA y llegada sur de 500 kV en S/E Ancoa.
22:14	Transelec	S/E Charrúa interruptores JS23, J27, J29 y J31 cerrados para permitir transferencia entre SS/EE Charrúa y Ancoa a un máximo de 2400 MVA llegando a S/E Ancoa.
23:23	Transelec	S/E Cautín Barra de 220kV 1 y 2 y paños J4 y J6 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Verificación de protección diferencial utilizando unidades de bahía de los paños J4 y J6, por reemplazo de tarjeta en unidad central. Atención de IL 2023001524, según SICF 2023101345 y 2023101344.
23:23	Transelec	S/E Cautín paño JS con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificación de protección diferencial utilizando unidades de bahía de los paños J4 y J6, por reemplazo de tarjeta en unidad central. Atención de IL 2023001524, según SDCF 2023101346.
23:36	Enel Generación	C. El Toro U-3 inicia mantenimiento Mayor, según SD 2023095912.
23:47	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación, según IL 2023001713.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
10:25	CGE	CDC solicita reducir 6 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:25	Chilquinta	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:33	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:33	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
19:42	Chilquinta	Chilquinta	S/E El Totoral TR-2 de 66/12 kV, 15 MVA.
20:05	Chilquinta	Chilquinta	S/E El Totoral extensión de barra 12 kV.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Transelec	S/E Los Notros datos scada.	31/10/2023	05:00		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Escuadrón	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/10/2023	07:30		

Cambios Topológicos Relevantes SEN

Centro de Control		Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CDC		six prueba	06/11/2023	10:00		

Regulación de Tensión SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pozo Almonte - Parinacota	09/05/2023	00:00	05/05/2023	23:00
Transelec	Tíneo - Nueva Pichirropulli 1	23/05/2023	22:10	23/05/2023	23:00
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1	26/05/2023	20:25	26/05/2023	23:00
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	28/05/2023	00:33	28/05/2023	23:00
Transelec	Línea de 220 kV Laurel - Nueva Pichirropulli 1	28/05/2023	00:42	28/05/2023	23:00
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	30/05/2023	02:13	30/05/2023	23:00
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	06/06/2023	00:36		
INTERCHILE	Línea 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1	25/06/2023	08:36		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	24/09/2023	15:36		
Transelec	Línea 220 kV Ancoa - Jahuel3_	05/11/2023	10:00	05/11/2023	00:00
CDC	prueba	06/11/2023			

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 06 de
noviembre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-11-2023 21:18:49

Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Faltosa, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Faltosa

Total registros Generales: 273

Total registros Subestación: 122

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Caudalado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202301346	Subestación	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Corte Fomoso	604	S/E CAUTIN	2864	S/E CAUTIN 05	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cautin: Verificación de protección diferencial utilizando unidades de batería de los puentes y R, por remplazo de tarjetas en unidad central, se normaliza al final del trabajo diferencial de barra.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Rings: Barra 220 IV, Sección 1-Cautin o Barra 220 IV, Sección 2-Cautin o Línea 220kV Yumbao-Cautin, C2 o Línea 220kV Cautin-Rio Taitén C2 o Reactor 02, 200 kV-Cautin. Temperaturas de los Rings: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cautin, Bloques de trip en protección 87R 220kV sección 1 y 2. Observación: Trabajo coordinado con Fercovip.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	07-11-23 07:00	06-11-23 23:23	16-11-23 17:33	
202301345	Subestación	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Corte Fomoso	604	S/E CAUTIN 4	2367	S/E CAUTIN 46	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cautin: Verificación de protección diferencial utilizando unidades de batería de los puentes y R, por remplazo de tarjetas en unidad central, se normaliza al final del trabajo diferencial de barra.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Rings: Barra 220 IV, Sección 1-Cautin o Barra 220 IV, Sección 2-Cautin o Línea 220kV Yumbao-Cautin, C2 o Línea 220kV Cautin-Rio Taitén C2 o Reactor 02, 200 kV-Cautin. Temperaturas de los Rings: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cautin, Bloques de trip en protección 87R 220kV sección 1 y 2. Observación: Trabajo coordinado con Fercovip.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	07-11-23 07:00	06-11-23 23:23	16-11-23 17:33	
202301344	Subestación	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Corte Fomoso	604	S/E CAUTIN	469	BA S/E CAUTIN 220kV BP1 BA S/E CAUTIN 220kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cautin: Verificación de protección diferencial utilizando unidades de batería de los puentes y R, por remplazo de tarjetas en unidad central, se normaliza al final del trabajo diferencial de barra.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Rings: Barra 220 IV, Sección 1-Cautin o Barra 220 IV, Sección 2-Cautin o Línea 220kV Yumbao-Cautin, C2 o Línea 220kV Cautin-Rio Taitén C2 o Reactor 02, 200 kV-Cautin. Temperaturas de los Rings: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cautin, Bloques de trip en protección 87R 220kV sección 1 y 2. Observación: Trabajo coordinado con Fercovip.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	07-11-23 07:00	06-11-23 23:23	16-11-23 17:33	
202309639	Subestación	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	583	S/E PAN DE AZÚCAR	21	transformador02 21	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento normal a los TCHFA.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Rings: T1, Tráfico 04, 220/220kV o Azúcar o Barra 110kV, Sección 2- Azúcar. Temperaturas de los Rings: 110V(01) y Pararrayos (3 PR1) y 3PR(2) en S/E. Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. Azúcar. Observación: P. Azúcar: Tener precauciones en ambos lados del TCHFA Presea verificación de ausencia de tensión. Subestación 2, Azúcar: Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 22:00	07-11-23 04:00	06-11-23 23:28	07-11-23 03:00	
202307853	Ejecución Faltosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1723	S/E CENTRAL LALCAMA	15663	S/E CENTRAL LALCAMA 01 15664 S/E CENTRAL LALCAMA 02 15665 S/E CENTRAL LALCAMA 03 15666 S/E CENTRAL LALCAMA 04 15667 S/E CENTRAL LALCAMA 05 15668 S/E CENTRAL LALCAMA 06 15669 S/E CENTRAL LALCAMA 07	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento Preventivo de Transformador de Potencia (3 TPO012) y Pararrayos (3 PR1) y 3PR(2) en S/E Lalcama por parte de Siemens.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento Preventivo de Transformador de Potencia (3 TPO012) y Pararrayos (3 PR1) y 3PR(2) en S/E Lalcama por parte de Siemens.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	07-11-23 06:00	06-11-23 00:00	07-11-23 03:38		
202307852	Subestación	Ejecución Faltosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1786	TAP OFF LALCAMA	15746	TAP OFF LALCAMA 02	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento Preventivo de Transformador de Potencia (3 TPO012) y Pararrayos (3 PR1) y 3PR(2) en S/E Lalcama por parte de Siemens.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento Preventivo de Transformador de Potencia (3 TPO012) y Pararrayos (3 PR1) y 3PR(2) en S/E Lalcama por parte de Siemens.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	07-11-23 06:00	06-11-23 00:00	07-11-23 03:38	
202304882	Subestación	Ejecución Faltosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1726	S/E CENTRAL CHAÑARÉS	15674	S/E CENTRAL CHAÑARÉS 01 15675 S/E CENTRAL CHAÑARÉS 02 15676 S/E CENTRAL CHAÑARÉS 03 15677 S/E CENTRAL CHAÑARÉS 04 15678 S/E CENTRAL CHAÑARÉS 05 15679 S/E CENTRAL CHAÑARÉS 06 15680 S/E CENTRAL CHAÑARÉS 07 15681 S/E CENTRAL CHAÑARÉS 08 15682 S/E CENTRAL CHAÑARÉS 09 15683 S/E CENTRAL CHAÑARÉS 10 15684 S/E CENTRAL CHAÑARÉS 11 15685 S/E CENTRAL CHAÑARÉS 12	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo verificación de sulfatos, monitoreo de aperturas y cierres, corrosión en equipos comprobar la ausencia de ruidos, verificar el estado mecánico	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Parque sin generación por falta de recurso	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	07-11-23 06:00	06-11-23 23:24	07-11-23 02:27	
202304887	Subestación	Ejecución Faltosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1724	TAP OFF CHAÑARÉS	15673	TAP OFF CHAÑARÉS 01	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo verificación de sulfatos, monitoreo de aperturas y cierres, corrosión en equipos, comprobar ausencia de ruidos, verificar el estado mecánico	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Parque se encuentra sin generación por falta de recurso	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	07-11-23 06:00	06-11-23 19:24	07-11-23 02:27	
202308318	Subestación	Ejecución Parcial	COBOL S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E RICA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mejora del sistema de comunicación de anillos de par y red a bus. Al como mejora del enlace de red externa.	Riesgo de pérdida de comunicación y por ende de control y/o vicio de perilla de bloqueo.	Se informa que por trabajos de modernización de equipos de red externa y de red paraseñales y a su vez por la producción vicio de conexión entre centro de control y planta fabricadora con sus equipos. Esto pueden llevar a o a tener control en visión temporalmente de la generación durante dichas intervenciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:30	07-11-23 00:00	06-11-23 03:52	24-11-23 09:55	
202309407	Subestación	Ejecución Faltosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	375	S/E CHILLAN	628	S/E CHILLAN 85	Reflejo de SPS	Sin limitaciones	Reflejo de gas SPS del S285, se solicita precaución en el S287S de S/E Chillán	Bajo, reflejo de gas SPS del S285, se solicita precaución en el S287S de S/E Chillán	Reflejo de gas SPS del S285, se solicita precaución en el S287S de S/E Chillán	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 15:00	06-11-23 09:01	06-11-23 15:04	06-11-23 18:37	
202307725	Subestación	Ejecución Faltosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	630	S/E CAUQUENES	2903	S/E CAUQUENES 012	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., asociado a S201-2388, se requiere Reque de Reconexión Automática a interruptor 3272 S/E Cauquenes, único denominador Tablaqueo en Cose 238V 127kV. Lo anterior por faena en redes de MT de Cose.	Riesgo Bajo por restricción, controlado en faena de Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 15:00	06-11-23 09:00	06-11-23 15:09	06-11-23 17:02		
202306684	Subestación	Ejecución Faltosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	33171	S/E PUNTA DE CORTES C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión del punto C2 asociado al alimentador El Chazo de S/E Punta de Cortes, por auditoría de protección, según carta DE 05042-10 del CEN-CSE. Los cambios en su totalidad serán trasladados vía redes de distribución. Se debe considerar el bloqueo momentáneo de la protección residual de los interruptores de cabecera de media tensión asociados a los alimentadores involucrados en los monitores de Transmisión de datos.	Riesgo bajo afectado procedimiento de seguridad interna de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del punto C2 asociado al alimentador El Chazo de S/E Punta de Cortes, por auditoría de protección, según carta DE 05042-10 del CEN-CSE. Los cambios en su totalidad serán trasladados vía redes de distribución. Se debe considerar el bloqueo momentáneo de la protección residual de los interruptores de cabecera de media tensión asociados a los alimentadores involucrados en los monitores de Transmisión de datos.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 14:00	06-11-23 09:00	06-11-23 11:11	06-11-23 17:27	
202309363	Ejecución Faltosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599	S/E PUNTA SIERRA 01	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Aplicación de resaca para el control de fibrilaciones de aceite en Transformadores de Corriente de 220kV, asociados al punto S285, con equipo desenergizado	Riesgo bajo, en equipo desenergizado, realizado por personal capacitado, con procedimiento de trabajo seguro	Para realizar el trabajo de manera segura se deberá el S21, B01-1, B01-2 e instalación tener precauciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 13:00	06-11-23 08:00	06-11-23 13:39	06-11-23 08:08		
202308305	Subestación	Aprobado en activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	461	S/E PIRQUE	Indice	Indice	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento anual del sistema de comunicación CSE 51800 asociado a los RDN de los puentes R1 y R4 de S/E Pirque	Riesgo: Pérdida de comunicación con RDN.	Durante la ejecución del mantenimiento, se mantendrá en todo momento un canal de comunicación habilitado.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	06-11-23 06:00			
202308287	Subestación	Aprobado en activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	225	S/E MAPO	Indice	Indice	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento anual del sistema de comunicación CSE 51800 asociado a los RDN de los puentes R1 y R4 de S/E Pirque	Riesgo: Pérdida de comunicación con RDN.	Durante la ejecución del mantenimiento, se mantendrá en todo momento un canal de comunicación habilitado.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	06-11-23 06:00			
202307794	Subestación	Ejecución Faltosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COBOL	144	S/E COBOL 01 145 S/E COBOL 02 146 S/E COBOL 03 147 S/E COBOL 04 148 S/E COBOL 05 149 S/E COBOL 06 150 S/E COBOL 07 151 S/E COBOL 08 152 S/E COBOL 09 153 S/E COBOL 10 154 S/E COBOL 11 155 S/E COBOL 12 156 S/E COBOL 13 157 S/E COBOL 14 158 S/E COBOL 15 159 S/E COBOL 16 160 S/E COBOL 17 161 S/E COBOL 18 162 S/E COBOL 19 163 S/E COBOL 20 164 S/E COBOL 21 165 S/E COBOL 22 166 S/E COBOL 23 167 S/E COBOL 24 168 S/E COBOL 25 169 S/E COBOL 26 170 S/E COBOL 27 171 S/E COBOL 28 172 S/E COBOL 29 173 S/E COBOL 30 174 S/E COBOL 31 175 S/E COBOL 32 176 S/E COBOL 33 177 S/E COBOL 34 178 S/E COBOL 35 179 S/E COBOL 36 180 S/E COBOL 37 181 S/E COBOL 38 182 S/E COBOL 39 183 S/E COBOL 40 184 S/E COBOL 41 185 S/E COBOL 42 186 S/E COBOL 43 187 S/E COBOL 44 188 S/E COBOL 45 189 S/E COBOL 46 190 S/E COBOL 47 191 S/E COBOL 48 192 S/E COBOL 49 193 S/E COBOL 50 194 S/E COBOL 51 195 S/E COBOL 52 196 S/E COBOL 53 197 S/E COBOL 54 198 S/E COBOL 55 199 S/E COBOL 56 200 S/E COBOL 57 201 S/E COBOL 58 202 S/E COBOL 59 203 S/E COBOL 60 204 S/E COBOL 61 205 S/E COBOL 62 206 S/E COBOL 63 207 S/E COBOL 64 208 S/E COBOL 65 209 S/E COBOL 66 210 S/E COBOL 67 211 S/E COBOL 68 212 S/E COBOL 69 213 S/E COBOL 70 214 S/E COBOL 71 215 S/E COBOL 72 216 S/E COBOL 73 217 S/E COBOL 74 218 S/E COBOL 75 219 S/E COBOL 76 220 S/E COBOL 77 221 S/E COBOL 78 222 S/E COBOL 79 223 S/E COBOL 80 224 S/E COBOL 81 225 S/E COBOL 82 226 S/E COBOL 83 227 S/E COBOL 84 228 S/E COBOL 85 229 S/E COBOL 86 230 S/E COBOL 87 231 S/E COBOL 88 232 S/E COBOL 89 233 S/E COBOL 90 234 S/E COBOL 91 235 S/E COBOL 92 236 S/E COBOL 93 237 S/E COBOL 94 238 S/E COBOL 95 239 S/E COBOL 96 240 S/E COBOL 97 241 S/E COBOL 98 242 S/E COBOL 99 243 S/E COBOL 00	Sin limitaciones	S/E Cobol: Verificación de placas en terminos, se realizará mantenimiento de alambreado de control y contrateción con planos de proyecto para verificación de puntos que serán reemplazados a medida que se vayan desmontando. Se trabajará secuencialmente un armario o gabinete a la vez.	Al realizar seguimiento de cables, existe riesgo de que hayan conexiones en el cableado que puedan sulfatar y producir pérdida de sulfato en el sistema de protección de la línea. Se debe considerar el bloqueo momentáneo de la protección residual de los interruptores de cabecera de media tensión asociados a los alimentadores involucrados en los monitores de Transmisión de datos.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	06-11-23 08:00	06-11-23 05:02	06-11-23 05:05			
202309225	Subestación	Ejecución Faltosa	TRANSQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Interno	Programada	2376	S/E DAMASCAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere revisar la configuración de datos analógicos en RTU	Nivel de riesgo bajo, se pasa SE a total	Se requiere revisar la configuración de datos analógicos en RTU	No tiene consumo afectado	ninguno				06-11-23 09:00	06-11-23 08:00	06-11-23 09:52	06-11-23 13:00
202309750	Subestación	Ejecución Faltosa	COBOL S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	229	S/E CENTRAL SAN IGNACIO	531	SAN IGNACIO 66KV/13.8KV SANJA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento Transformador de poder y barras capacitadas 13.8KV.	Bajo.	Mantenimiento Transformador de poder y barras capacitadas 13.8KV. Asociado al mantenimiento de Central San Ignacio 02 310380334	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	10-11-23 06:00	06-11-23 07:59	10-11-23 16:40	
202309780	Subestación	Ejecución Faltosa	BSALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUINDO	30181	S/E GUINDO 84	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud de CSE, por bloqueo a la reconexión de S284 debido a trabajos de lavado de aislación barra 66 kV de S/E San Pedro.	Instalaciones en Rings: Línea 66 kV Spectro-Guindo N°1. Temperatura de los Rings: Durante los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	06-11-23 17:00	06-11-23 10:32	06-11-23 15:01	
202309785	Subestación	Ejecución Faltosa	BSALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUINDO	30182	S/E GUINDO 83	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud de CSE, por bloqueo a la reconexión de S283 debido a trabajos de lavado de aislación barra 66 kV de S/E San Pedro.	Instalaciones en Rings: Línea 66 kV Spectro-Guindo N°2. Temperatura de los Rings: Durante los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Solicitud de CSE, por bloqueo a la reconexión de S283 debido a trabajos de lavado de aislación barra 66 kV de S/E San Pedro.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	06-11-23 17:00	06-11-23 10:33	06-11-23 15:02	
202309784	Subestación	Ejecución Faltosa	BSALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUINDO	30183	S/E GUINDO 82	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud de CSE, lavado de aislación LT 66 kV Tap Of Loma Colorado.	Instalaciones en Rings: Línea 66 kV Guindo Coronal 2. Temperatura de los Rings: Durante los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. A solicitud de CSE, lavado de aislación LT 66 kV Tap Of Loma Colorado. No reconectar interruptor S282.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	06-11-23 17:00	06-11-23 10:32	06-11-23 15:12	
202309781	Subestación	Ejecución Faltosa	BSALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUINDO	30184	S/E GUINDO 81	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud de CSE, lavado de aislación LT 66 kV Tap Of Loma Colorado.	Instalaciones en Rings: Línea 66 kV Guindo Coronal 1. Temperatura de los Rings: Durante los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. A solicitud de CSE, lavado de aislación LT 66 kV Tap Of Loma Colorado. No reconectar interruptor S283.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	06-11-23 17:00	06-11-23 10:32	06-11-23 15:12	
202308846	Subestación	Ejecución Faltosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	229	S/E CENTRAL SAN IGNACIO	203	S/E CENTRAL SAN IGNACIO 81	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE, se requiere desconectar Punto 81 de S/E San Ignacio por trabajos de mantenimiento anual del transformador de poder de C. San Ignacio.	Riesgo a control por Cobol S.A.	Trabajos con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	10-11-23 06:00	06-11-23 09:52	10-11-23 14:46	
202308808	Subestación	Aprobado en activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Centro de procesamiento de datos. Actualización de firmware en cluster de firewall scale ubicado en CCP DATACENTER OSORNO.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. PT 2023-06445 registro SPS.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-11-23 09:00	07-11-23 23:45		
202308179	Subestación	Ejecución Faltosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	3	Intervención	Origen Interno	Programada	463	S/E SAN PEDRO (CCE)	3163	BA S/E SAN PEDRO 66KV 81 3164 BA S/E SAN PEDRO 15KV 82 3165 BA S/E SAN PEDRO 15KV 83	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizará la lavado de aislación con instalaciones energizadas en barras de 66KV y equipos en S/E San Pedro.	Lavado de aislación con instalaciones energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	06-11-23 08:00	06-11-23 10:54	06-11-23 14:56		
202308175	Subestación	Ejecución Faltosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	3	Intervención	Origen Interno	Programada	1002	S/E TAP OFF LOMA COLORADA	4156	BA S/E TAP OFF LOMA COLORADA 66 kV BP1-S2 4156 BA S/E TAP OFF LOMA COLORADA 66 kV BP1-S2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizará la lavado de aislación con instalaciones energizadas en la barra de 66KV y equipos en S/E Tap Of Loma Colorado.	Riesgo medio y controlado. Lavado de aislación con instalaciones energizadas.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del S283 y S282 de S/E Guindo, S288 y S289 de S/E Corral. Además, orden de precaución (no reconectar) S282 de S/E Loma Colorado.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	06-11-23 08:00	06-11-23 14:57	06-11-23 15:09	
202305651	Subestación	Aprobado en activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2312	S/E LASTARRIA	gRPS1	emisor otros grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Lastaria: Mantenimiento y medidas eléctricas a equipo de una accionador-onda	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: Subestación Lastaria, interruptor termomagnético aire accionador-onda a disposición.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 09:00	10-11-23 00:00				
2023095180	Subestación	Ejecución Faltosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORDE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2024	S/E CAMBRE	Indice	Indice	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por solicitud de TRANSELEC se requiere desconectar el Switch de Mantenimiento TPO-021 (OPAT) para realizar pruebas SAT y puesta en servicio del armario de alimentación General OPAT-02 TPO-022 Cierre ECT, asociado al circuito 1 de la línea 220kV IV Los Cheros-Cambre, para dirección hacia S/E Petrol.	Riesgo evaluado según controlado por TRANSELEC.	Condiciones operacionales requeridas: en S/E Cambre, desconectar el switch de Mantenimiento TPO-021.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	09-11-23 08:00	06-11-23 08:21	10-11-23 14:48	
2023095181	Subestación	Ejecución Faltosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORDE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	Indice	Indice	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por solicitud de TRANSELEC se requiere desconectar el Switch de Mantenimiento TPO-021 (OPAT) para realizar pruebas SAT y puesta en servicio del armario de alimentación General OPAT-02 TPO-022 Cierre ECT, asociado al circuito 1 de la línea 220kV IV Los Cheros-Cambre, para dirección hacia S/E Petrol.	Riesgo evaluado según controlado por TRANSELEC.										

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27:13:2023 21:18:49
Estatus: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Retrasada, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Retrasada
Total registros General: 273
Total registros Subestación: 122

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023081265	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [IN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sub 5323 se solicitan bloqueos a la reconexión inmovilizada interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortes. - Bloqueo a la reconexión inmovilizada: Interruptores 52A71, 52A72 y 52A73 de S/E San Fernando y a la reconexión inmovilizada interruptores 52A5 y 52A2 de S/E Malina por trabajos en las instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 08:10	06-11-23 18:37	
2023088825	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [IN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sub 5337 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores 52A71 y 52A72 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52A7 de S/E Fátima por trabajos en las instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 06:10	06-11-23 18:37	
2023088119	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTSTRANGULAR CHILE QUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	23992 23993	S/E SAN SIMÓN J4 S/E SAN SIMÓN J5	Llevarlo de Adición	Sin Limitación	S/E San Simón: Levantó de adición equipos primarios Potos 2280V, potenciales, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marco de línea, conforme al plan y a la dirección del viento contempló los siguientes puntos: X22, X5, X2, J7, J71, R6, mitigación correspondientes.	El riesgo es bajo, para se tomaron todas las medidas de seguridad.	S/E SAN SIMÓN: 52A4, 52A5 No reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 06:05	06-11-23 18:10	
2023088311	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	S/E EL LINCE	23487 24868	S/E EL LINCE H71 S/E EL LINCE H72	Llevarlo de Adición	Sin Limitación	S/E Levantó: Levantó de adición equipos primarios Potos 2280V, potenciales, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marco de línea, conforme al plan y a la dirección del viento contempló los siguientes puntos: X22, X5, X2, J7, J71, R6, mitigación correspondientes.	Riesgo bajo, se consideraron todas las medidas de seguridad.	Condiciones Requiere SE El Lince sufallar no reconectar 52H7	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 11:50	06-11-23 16:53	
2023093930	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA CORP CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1640	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES I2 S/E CASERONES I2	Llevarlo de Adición	Sin Limitación	Se requiere Bloqueo de reconexión 5211 y 5212 en S/E Caserones y 52T en S/E Jaraguá debido a la tarea de adición a equipos primarios, barra principal y marco de línea y transferencia en S/E Matucillo. Subestación por Transelco.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:29	06-11-23 15:48	
2023087255	Subestación	Ejecución Exitosa	EDN GYOJ TRANSGASION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GYOJ	15587 24145	S/E DON GYOJ I2 S/E DON GYOJ I4	Llevarlo de Adición	Sin Limitación	Se requiere Bloqueo de reconexión 5211 y 5212 en S/E Caserones y 52T en S/E Jaraguá debido a la tarea de adición a equipos primarios, barra principal y marco de línea y transferencia en S/E Matucillo. Subestación por Transelco. Condiciones requieres: No reconectar 5212 y 52A4 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Llevarlo de adición a estructuras de LT 20220 KV Don Goyo - Pan de Azúcar- Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requieres: No reconectar 5212 y 52A4 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:52	06-11-23 15:43	
2023089642	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	16537 503	S/E MATENCILLO 110KV BP1-2 BA S/E MATENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Matencillo: Levantó de adición de equipos Barra 110 KV, patios H6, H5, H71, H72, H5, H6, H5, H6 incluye equipos primarios, marco de barra principal y auxiliar, marco de línea, barra de transferencia. Incluye el desmantelamiento de patio 110 KV.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:20	06-11-23 14:24	
2023089683	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN G5	19214 19215	S/E TEN G5 I8 S/E TEN G5 I9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por solicitud de ENGIE se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores 5218 y 5219 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E REM. Medidas de mitigación: adheridas por personal de ENGIE.	El principal riesgo es la apertura intempestiva de interruptores 5218 y 5219 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E REM.	Condiciones operacionales requeridas: no reconectar 5218 y 5219.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 17:00	06-11-23 09:25	06-11-23 20:36	
2023095226	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	26106 26107	S/E LOS MAQUIS I9 [IN_REVISION] S/E LOS MAQUIS I20 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de RNE (Inventa los Andes), se realizó Programación de lógica en modo test en las protecciones del sistema 1-2, Barra 9-10 S/E Maquis.	Riesgo a controlar por RNE.	Patios J9 y J20 de S/E Los Maquis se encuentran desconectados del sistema.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 15:00	06-11-23 09:19	06-11-23 20:55	
2023089742	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2457	S/E DIEGO DE ALMAGRO H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSE según SODI 350 por: Levantó de adición LT 110 KV Diego de Almagro - Jereza	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 11:40	06-11-23 16:05	
2023089314	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E TEMUCO	2765	S/E TEMUCO I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Temuco: Tendido de cables de control desde TUCO I2 a cuestas de control, canalización, montaje de caja agrupamiento (binajo) previos, pruebas de cables de control y Protección, no se realizó el aterramiento de equipos en servicio.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				06-11-23 08:00	10-12-23 18:00	09-11-23 09:06	26-11-23 23:51	
2023089782	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSACCION METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	833	PAJARITOS 112/125-12.5KV SOMIVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará el retiro de la protección de sobretensión de resaca del T81, por lo cual se retirará y se reemplazará por una nueva protección de SC resaca por T81.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo en riesgo asociado.	ninguno				06-11-23 08:00	06-11-23 20:00	06-11-23 08:53	07-11-23 08:51	
2023089752	Subestación	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARRACOTA	22875 22876 22877 22878 22879 22880 22881 22882 22883 22884 22885 22886 22887 22888 22889 22890 22891 22892 22893 22894 22895 22896 22897 22898 22899 22900 22901 22902 22903 22904 22905 22906 22907 22908 22909 22910 22911 22912 22913 22914 22915 22916 22917 22918 22919 22920 22921 22922 22923 22924 22925 22926 22927 22928 22929 22930 22931 22932 22933 22934 22935 22936 22937 22938 22939 22940 22941 22942 22943 22944 22945 22946 22947 22948 22949 22950 22951 22952 22953 22954 22955 22956 22957 22958 22959 22960 22961 22962 22963 22964 22965 22966 22967 22968 22969 22970 22971 22972 22973 22974 22975 22976 22977 22978 22979 22980 22981 22982 22983 22984 22985 22986 22987 22988 22989 22990 22991 22992 22993 22994 22995 22996 22997 22998 22999 23000 23001 23002 23003 23004 23005 23006 23007 23008 23009 23010 23011 23012 23013 23014 23015 23016 23017 23018 23019 23020 23021 23022 23023 23024 23025 23026 23027 23028 23029 23030 23031 23032 23033 23034 23035 23036 23037 23038 23039 23040 23041 23042 23043 23044 23045 23046 23047 23048 23049 23050 23051 23052 23053 23054 23055 23056 23057 23058 23059 23060 23061 23062 23063 23064 23065 23066 23067 23068 23069 23070 23071 23072 23073 23074 23075 23076 23077 23078 23079 23080 23081 23082 23083 23084 23085 23086 23087 23088 23089 23090 23091 23092 23093 23094 23095 23096 23097 23098 23099 23100 23101 23102 23103 23104 23105 23106 23107 23108 23109 23110 23111 23112 23113 23114 23115 23116 23117 23118 23119 23120 23121 23122 23123 23124 23125 23126 23127 23128 23129 23130 23131 23132 23133 23134 23135 23136 23137 23138 23139 23140 23141 23142 23143 23144 23145 23146 23147 23148 23149 23150 23151 23152 23153 23154 23155 23156 23157 23158 23159 23160 23161 23162 23163 23164 23165 23166 23167 23168 23169 23170 23171 23172 23173 23174 23175 23176 23177 23178 23179 23180 23181 23182 23183 23184 23185 23186 23187 23188 23189 23190 23191 23192 23193 23194 23195 23196 23197 23198 23199 23200 23201 23202 23203 23204 23205 23206 23207 23208 23209 23210 23211 23212 23213 23214 23215 23216 23217 23218 23219 23220 23221 23222 23223 23224 23225 23226 23227 23228 23229 23230 23231 23232 23233 23234 23235 23236 23237 23238 23239 23240 23241 23242 23243 23244 23245 23246 23247 23248 23249 23250 23251 23252 23253 23254 23255 23256 23257 23258 23259 23260 23261 23262 23263 23264 23265 23266 23267 23268 23269 23270 23271 23272 23273 23274 23275 23276 23277 23278 23279 23280 23281 23282 23283 23284 23285 23286 23287 23288 23289 23290 23291 23292 23293 23294 23295 23296 23297 23298 23299 23300 23301 23302 23303 23304 23305 23306 23307 23308 23309 23310 23311 23312 23313 23314 23315 23316 23317 23318 23319 23320 23321 23322 23323 23324 23325 23326 23327 23328 23329 23330 23331 23332 23333 23334 23335 23336 23337 23338 23339 23340 23341 23342 23343 23344 23345 23346 23347 23348 23349 23350 23351 23352 23353 23354 23355 23356 23357 23358 23359 23360 23361 23362 23363 23364 23365 23366 23367 23368 23369 23370 23371 23372 23373 23374 23375 23376 23377 23378 23379 23380 23381 23382 23383 23384 23385 23386 23387 23388 23389 23390 23391 23392 23393 23394 23395 23396 23397 23398 23399 23400 23401 23402 23403 23404 23405 23406 23407 23408 23409 23410 23411 23412 23413 23414 23415 23416 23417 23418 23419 23420 23421 23422 23423 23424 23425 23426 23427 23428 23429 23430 23431 23432 23433 23434 23435 23436 23437 23438 23439 23440 23441 23442 23443 23444 23445 23446 23447 23448 23449 23450 23451 23452 23453 23454 23455 23456 23457 23458 23459 23460 23461 23462 23463 23464 23465 23466 23467 23468 23469 23470 23471 23472 23473 23474 23475 23476 23477 23478 23479 23480 23481 23482 23483 23484 23485 23486 23487 23488 23489 23490 23491 23492 23493 23494 23495 23496 23497 23498 23499 23500 23501 23502 23503 23504 23505 23506 23507 23508 23509 23510 23511 23512 23513 23514 23515 23516 23517 23518 23519 23520 23521 23522 23523 23524 23525 23526 23527 23528 23529 23530 23531 23532 23533 23534 23535 23536 23537 23538 23539 23540 23541 23542 23543 23544 23545 23546 23547 23548 23549 23550 23551 23552 23553 23554 23555 23556 23557 23558 23559 23560 23561 23562 23563 23564 23565 23566 23567 23568 23569 23570 23571 23572 23573 23574 23575 23576 23577 23578 23579 23580 23581 23582 23583 23584 23585 23586 23587 23588 23589 23590 23591 23592 23593 23594 23595 23596 23597 23598 23599 23600 23601 23602 23603 23604 23605 23606 23607 23608 23609 23610 23611 23612 23613 23614 23615 23616 23617 23618 23619 23620 23621 23622 23623 23624 23625 23626 23627 23628 23629 23630 23631 23632 23633 23634 23635 23636 23637 23638 23639 23640 23641 23642 23643 23644 23645 23646 23647 23648 23649 23650 23651 23652 23653 23654 23655 23656 23657 23658 23659 23660 23661 23662 23663 23664 23665 23666 23667 23668 23669 23670 23671 23672 23673 23674 23675 23676 23677 23678 23679 23680 23681 23682 23683 23684 23685 23686 23687 23688 23689 23690 23691 23692 23693 23694 23695 23696 23697 23698 23699 23700 23701 23702 23703 23704 23705 23706 23707 23708 23709 23710 23711 23712 23713 23714 23715 23716 23717 23718 23719 23720 23721 23722 23723 23724 23725 23726 23727 23728 23729 23730 23731 23732 23733 23734 23735 23736 23737 23738 23739 23740 23741 23742 23743 23744 23745 23746 23747 23748 23749 23750 23751 23752 23753 23754 23755 23756 23757 23758 23759 23760 23761 23762 23763 23764 23765 23766 23767 23768 23769 23770 23771 23772 23773 23774 23775 23776 23777 23778 23779 23780 23781 23782 23783 23784 23785 23786 23787 23788 23789 23790 23791 23792 23793 23794 23795 23796 23797 23798 23799 23800 23801 23802 23803 23804 23805 23806 23807 23808 23809 23810 23811 23812 23813 23814 23815 23816 23817 23818 23819 23820 23821 23822 23823 23824 23825 23826 23827 23828 23829 23830 23831 23832 23833 23834 23835 23836 23837 23838 23839 23840 23841 23842 23843 23844 23845 23846 23847 23848 23849 23850 23851 23852 23853 23854 23855 23856 23857 23858 23859 23860 23861 23862 23863 23864 23865 23866 23867 23868 23869 23870 23871 23872 23873 23874 23875 23876 23877 23878 23879 23880 23881 23882 23883 23884 23885 23886 23887 23888 23889 23890 23891 23892 23893 23894 23895 23896 23897 23898 23899 23900 23901 23902 23903 23904 23905 23906 23907 23908 23909 23910 23911 23912 23913 23914 23915 23916 23917 23918 23919 23920 23921 23922 23923 23924 23925 23926 23927 23928 23929 23930 23931 23932 23933 23934 23935 23936 23937 23938 23939 23940 23941 23942 23943 23944															

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 27-11-2023 21:19:49

Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 273

Total registros Subestacion: 122

[illegible]

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-11-2023 11:18:49

Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Faltosa

Total registros General: 273

Total registros Subestación: 122

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202007814	Subestación	Ejecución Faltosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	S/É TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/É TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de aislantes a equipos primarios en S/É Lugares, marcos de línea, barra y transferencia. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No recomendar S211 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislantes a equipos primarios en S/É Lugares, marcos de línea, barra y transferencia. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No recomendar S211 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:52	06-11-23 17:57		
202009482	Subestación	Ejecución Faltosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/É OVALLE	181 281 351 375 4113	BA S/É OVALLE 220KV BP1 BA S/É OVALLE 230V BP2 BA S/É OVALLE 230V BP3 BA S/É OVALLE 66KV BA S/É OVALLE 66 kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TRANSELCO, según Sol 5424 se solicita precaución Barra 66 kV de S/É Oualle por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELCO.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 10:17	06-11-23 15:57	
202007003	Subestación	Ejecución Faltosa	TRANSELCO S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/É HUAPLEN	12426	S/É HUAPLEN J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/É Huaplen: Lavado de aislación equipos paulo J1, J2, J3, banco ATRE y conexión delta de 66 kV. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B, Monofásico C1, 220/154/66 kV Huaplen o Línea 220 kV Chusma-Huaplen, C1 o Paulo Línea UCL, 66/20 kV Línea 220 kV Huaplen-Guandí, C2 Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Actividades: S/É Huaplen: Lavado de aislación equipos paulo J1, J2, J3, banco ATRE y conexión delta de 66 kV. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B, Monofásico C1, 220/154/66 kV Huaplen o Línea 220 kV Chusma-Huaplen, C1 o Paulo Línea UCL, 66/20 kV Línea 220 kV Huaplen-Guandí, C2 Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:58	06-11-23 18:05		
202007633	Subestación	Ejecución Faltosa	FOTVOLTAICA NORTE GRANDE 3 SPA	470	Intervención	Origen Interno	Programada	2048	S/É URIBE SOLAR	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas para integración de subestaciones asociadas a equipos BES en S/É Uribe Solar, no consideramos reconexión en equipos de terceros. Podría intervenir en las reconexiones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo en bajo, sólo considera validación y prueba de subidas.	Pruebas para integración de subestaciones asociadas a equipos BES en S/É Uribe Solar, no consideramos reconexión en equipos de terceros. Podría intervenir en las reconexiones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 20:00	06-11-23 10:56	06-11-23 19:03	
202007555	Subestación	Ejecución Faltosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/É PELEQUÉN	1299 1306	S/É PELEQUÉN B1 S/É PELEQUÉN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, T1 e interruptor del proyecto de ampliación de S/É Peliqueu.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S201 y S206 de S/É Peliqueu. Bloques de reconexión del S202 de S/É San Fernando y bloques de reconexión del S206 de Mañá Zúñiga.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 08:06	06-11-23 19:29	
202007432	Subestación	Ejecución Faltosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/É TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Construcción de acueducto, obras civiles y cables 17 220 kV Lugares - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20-Mimra Calfuahu. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No recomendar S211 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y cables 17 220 kV Lugares - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20-Mimra Calfuahu. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No recomendar S211 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:52	06-11-23 20:08	
202007408	Subestación	Ejecución Faltosa	TRANSELCO S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/É LAGUNAS	2160 2161	BA S/É LAGUNAS 220KV BP1 BA S/É LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/É Lugares: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de línea, conforme al avance y a la dirección del viento cambiando los siguientes paulos C22, J5, C27, J7, J8, J9, J5, J4, J3, J2, J1, J20, J11, J12, J13, J24, J15. Restricciones: Lugares, S211, S202, S205, S206, S207C, S208, S205, S207, S2100 No recomendar Geográficos, S212, S210, S210, S210 No recomendar S/É San Simón, S214, S215 (S200 RNE) No recomendar Frontera, S214, S215 No recomendar S/É Tap Off Inca, S207 (S200 a SQM N. Victoria y a su CC RNE) No recomendar S/É Calfuahu: S211, S212 (S200 Calfuahu) No recomendar S/É Nueva Pasa Alameda: S218, S219 (S200 TR) No recomendar S/É Tap Off Quillagua: S211 (S200 ENCH) No recomendar Lugares, S213, S214, S215 (S200 Calfuahu) No recomendar Lugares, S2121, S218, S219 (S200 INTERCH) No recomendar Lugares, S215 (S200 CSE) No recomendar Lugares, S211 (S200 Grapa Sider) No recomendar S/É Grapa Sider: S211 (S200 Grapa Sider) No recomendar Matilla, S211 No recomendar Lugares, S2121, S2131, S2134, S2135 No recomendar S211 (Pequeño), S211 (Challaculsi) (S200 TECK) No recomendar Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Frontera-Lugares, C2 o 1 220KV Matilla -Lugares, C3 o 1 220KV 5 Simon. Lugares, C1 o Páño Asagüer (RNE)-Lugares o Paulo Línea 107, Lago Pasa Alameda o Paulo Transformación IT05-Lugares o Barra 220 kV, Sección 1-Lugares o Barra 220 kV, Sección 2-Lugares o Banco C2-C2, 220 kV-Lugares o Tr. Trifásico 01, 220/230 kV.	El riesgo de trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	S/É Lugares: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de línea, conforme al avance y a la dirección del viento cambiando los siguientes paulos C22, J5, C27, J7, J8, J9, J5, J4, J3, J2, J1, J20, J11, J12, J13, J24, J15. Restricciones: Lugares, S211, S202, S205, S206, S207C, S208, S205, S207, S2100 No recomendar Geográficos, S212, S210, S210, S210 No recomendar S/É San Simón, S214, S215 (S200 RNE) No recomendar Frontera, S214, S215 No recomendar S/É Tap Off Inca, S207 (S200 a SQM N. Victoria y a su CC RNE) No recomendar S/É Calfuahu: S211, S212 (S200 Calfuahu) No recomendar S/É Nueva Pasa Alameda: S218, S219 (S200 TR) No recomendar S/É Tap Off Quillagua: S211 (S200 ENCH) No recomendar Lugares, S213, S214, S215 (S200 Calfuahu) No recomendar Lugares, S2121, S218, S219 (S200 INTERCH) No recomendar Lugares, S215 (S200 CSE) No recomendar Lugares, S211 (S200 Grapa Sider) No recomendar S/É Grapa Sider: S211 (S200 Grapa Sider) No recomendar Matilla, S211 No recomendar Lugares, S2121, S2131, S2134, S2135 No recomendar S211 (Pequeño), S211 (Challaculsi) (S200 TECK) No recomendar Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Frontera-Lugares, C2 o 1 220KV Matilla -Lugares, C3 o 1 220KV 5 Simon. Lugares, C1 o Páño Asagüer (RNE)-Lugares o Paulo Línea 107, Lago Pasa Alameda o Paulo Transformación IT05-Lugares o Barra 220 kV, Sección 1-Lugares o Barra 220 kV, Sección 2-Lugares o Banco C2-C2, 220 kV-Lugares o Tr. Trifásico 01, 220/230 kV.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 19:20	
202009740	Subestación	Ejecución Faltosa	TRANSELCO S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/É PAN DE AZÚCAR	508	BA S/É PAN DE AZÚCAR 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de CSE según S207 198 - 199 - 200 por Lavado de aislación de paulos CSE en sección MF 1 (S246, S247, S248) y MF (S217, S247B, S247C) de Barra 110 kV.	El riesgo de trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	A solicitud de CSE según S207 198 - 199 - 200 por Lavado de aislación de paulos CSE en sección MF 1 (S246, S247, S248) y MF (S217, S247B, S247C) de Barra 110 kV, barra de 66 kV y barra 13.2 kV. Instalación con restricción: Barra 110 kV, Sección 1.P. Asador (No recomendar) Instalación con riesgo: Barra 110 kV, Sección 1.P. Asador Temperatura del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 10:30	06-11-23 14:40	
202007143	Subestación	Ejecución Faltosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/É TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/É TAP OFF NUEVA VICTORIA J7	Obras Civiles	Sin limitación	A solicitud de Calfuahu, proyecto C20, bloques a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1, TRANSELCO - 220 kV y P. 50-771, vano entre 671 y 671.2 y P. 50-771.2-LAGUNAS 2, TRANSELCO - 220 kV y P. 50-771, vano entre 671.2 y 671.2, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Ceroes entre vanos, se completarán Trabajos de Apertura de Páño, que consisten en: reconexión, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, estudio de ducto, soldadura, lavado, revestimiento a brida de tubería.	El riesgo en bajo, para se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria. Condición de No recomendar interruptor S217.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 06:05	06-11-23 17:13	
202007004	Subestación	Ejecución Faltosa	TRANSELCO S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/É HUAPLEN	114	HUAPLEN TRS 220/154/66KV 30X300A + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/É Huaplen: Lavado de aislación equipos paulo J1, J2, J3, banco ATRE y conexión delta de 66 kV.	Actividades: S/É Huaplen: Lavado de aislación equipos paulo J1, J2, J3, banco ATRE y conexión delta de 66 kV. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B, Monofásico C1, 220/154/66 kV Huaplen o Línea 220 kV Chusma-Huaplen, C1 o Paulo Línea UCL, 66/20 kV Línea 220 kV Huaplen-Guandí, C2 Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Actividades: S/É Huaplen: Lavado de aislación equipos paulo J1, J2, J3, banco ATRE y conexión delta de 66 kV. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B, Monofásico C1, 220/154/66 kV Huaplen o Línea 220 kV Chusma-Huaplen, C1 o Paulo Línea UCL, 66/20 kV Línea 220 kV Huaplen-Guandí, C2 Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:58	06-11-23 18:05	
202009668	Subestación	Ejecución Faltosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/É CENTRAL LA CEBADA	15649 24138	S/É CENTRAL LA CEBADA J2 S/É CENTRAL LA CEBADA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TRANSELCO EDP Remolacha Chile SPA, Cruz de línea bajo 1, 2x220 kV La Cebada - Don Goyo, entre estructuras N°313 y 316.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/É La Cebada Sefulari y no recomendar S214 S/É La Cebada Sefulari y no recomendar S212.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 06:20	06-11-23 18:54	
202009661	Ejecución Faltosa	CELECO CHILE - DIVISIÓN AEREA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	902	S/É CONDILLERA (MORINA)	468	CONDILLERA 220/130 KV TOMA 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizza energización de Transformador 14 de 220/130 kV de S/É Condillera.	Energización de Transformador 14 de 220/130 kV de S/É Condillera.	Para realizar esta energización personal de Simera habia realizado previamente todos los trabajos de control y mantenimiento de las protecciones asociadas a la energización. Se requiere la desconexión del paulo C3 asociado al alimentador Puente de Ferro de S/É Punta de Cortes, por auditoría de protecciones, según carta de E0042-19 del CEN CSE. Las conexiones en su totalidad serán tratadas de modo de distribución. Se debe considerar el bloqueo momentáneo de la protección residual de los interruptores de cubiertas de media tensión asociadas a los alimentadores involucrados en los mandatos de desconexión de CSE Transmisión.	Riesgo bajo al ser un trabajo de mantenimiento de seguridad interna de CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 08:05	06-11-23 17:23	
202009660	Subestación	Ejecución Faltosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	400	S/É PUNTA DE CORTES	33170	S/É PUNTA DE CORTES C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Transelco, se requiere la desconexión de Paulo 13.2 kV de S/É San Luis por frías y poder para trabajos de posta de alfileres en faja de anclamiento de la línea 220 kV San Luis - Quintero.	Riesgo bajo al ser un trabajo de mantenimiento de seguridad interna de CSE Transmisión.	Actividades: Instalación de perifericos de control de acceso en puerta de acceso,Conexión en Unidad de control de acceso,Configuración del STS,Puesta en marcha del sistema. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Radiación de RF Analógica Temperatura de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	Actividades: Instalación de perifericos de control de acceso en puerta de acceso,Conexión en Unidad de control de acceso,Configuración del STS,Puesta en marcha del sistema. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Radiación de RF Analógica Temperatura de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 14:25	06-11-23 18:39
202009441	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELCO S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/É ATACAMA	telco municia otros telecomunicacion cion	telco municia otros telecomunicacion cion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de perifericos de control de acceso en puerta de acceso,Conexión en Unidad de control de acceso,Configuración del STS,Puesta en marcha del sistema.	Riesgo bajo, trabajos de obra civil en patio de media tensión.	Instalación de perifericos de control de acceso en puerta de acceso,Conexión en Unidad de control de acceso,Configuración del STS,Puesta en marcha del sistema. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Radiación de RF Analógica Temperatura de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	Instalación de perifericos de control de acceso en puerta de acceso,Conexión en Unidad de control de acceso,Configuración del STS,Puesta en marcha del sistema. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Radiación de RF Analógica Temperatura de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 14:25	06-11-23 18:39
202009014	Subestación	Ejecución Faltosa	TRANSMISORA ELECTRICA DE QUILLAGUA LTDA.	81	Intervención	Origen Externo	Programada	615	S/É SAN LUIS	12197	S/É SAN LUIS 13.5-4	Rice y poder para trabajos de posta de alfileres en faja de anclamiento de la línea 220 kV San Luis - Quintero.	Sin limitación	A solicitud de Transelco, se requiere la desconexión de Paulo 13.2 kV de S/É San Luis por frías y poder para trabajos de posta de alfileres en faja de anclamiento de la línea 220 kV San Luis - Quintero.	Riesgo a controlar por Transelco.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 06:18	06-11-23 17:57	
202008294	Subestación	Ejecución Faltosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/É LAS COMPAÑIAS	981	S/É LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TRANSELCO, según Sol 5366, se solicita bloqueo a la reconexión de interruptor S212 de S/É Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELCO.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 06:07	06-11-23 18:37	
202008463	Subestación	Ejecución Faltosa	ALTA TRANSMISORA DE CEBADA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	227	S/É LAS TORREJAS	7	LAS TORREJAS 230/130KV ADOMA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizza la habilitación del automotriz C20E en TRS 102 de S/É Las Torrijas (Internamente).	Sin riesgo para las instalaciones en el sistema.	Las pruebas se realizarán en conjunto con el CC CELSO CHILE con el fin de supervisar las tensiones de Barra 20kV de las Torres, se cargará el automotriz C20E. Transformador de poder N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 10:23	06-11-23 18:38	
202009525	Subestación	Ejecución Faltosa	TRANSELCO S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/É CHAMULA	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/É Chamula: Extracción de configuraciones de la UMT de los paulos de 500, 154 y 66 kV (S202 y S2005).	Riesgo bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Chamula o Paulo Transformación IT06-Chamula o Paulo Transformación IT04-Chamula o Paulo Transformación IT08-Chamula o Paulo Compensación C205-CHA o Paulo Compensación C209-CHA o Paulo Compensación C204-CHA Temperatura de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Chamula, Espagos En Item 6 de procedimiento de trabajo Delimitar Zona de trabajo. Nota: Seguimiento de conservación de la arquitectura de comunicaciones del sistema SCADA Local para levantamiento de información para realizar ingeniería por obra de mantenimiento de las UMT S202 y S2005.	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Chamula o Paulo Transformación IT06-Chamula o Paulo Transformación IT04-Chamula o Paulo Transformación IT08-Chamula o Paulo Compensación C205-CHA o Paulo Compensación C209-CHA o Paulo Compensación C204-CHA Temperatura de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Chamula, Espagos En Item 6 de procedimiento de trabajo Delimitar Zona de trabajo. Nota: Seguimiento de conservación de la arquitectura de comunicaciones del sistema SCADA Local para levantamiento de información para realizar ingeniería por obra de mantenimiento de las UMT S202 y S2005.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 14:25	06-11-23 18:39
202009																									

Total registros General: 273

Número	Tipo	Estatus	Empresa	M Cooridinada	Tipo Substación	Origen	Tipo Programática	IDC	SubEstacion	IDC	Hermano(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Neces Range	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Estatus Inicia	Fecha Estatus Fin																		
202309465	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programata	SB1	S/E PAN DE AZÚCAR	7169 S/E PAN DE AZÚCAR B2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación de equipos de patio, con la instalación en servicio.	Trabaja de riesgo controlado.	Considera precaución en interruptores S2H1, S2HTB/21, S2HTB, S2HTL1, S2BT, S2CTB y S2CT1 en V/F Pan de Azúcar. Se consideren también los equipos asociados a las pallas que están en la barra de 120 Kv de propiedad de Transmex. Bloqueo de Recombinado de Interruptores S2H2, S2HB, S2BP, S2B1 y S2B Pan de Azúcar. Precaución en S2H2 afectado y Bloqueo de recombinación S2H7 en S/E El Palón. Además Bloqueos de Recombinado en alimentadores de MT.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 08:00	06-11-23 10:20	06-11-23 10:45																					
										7700 S/E PAN DE AZÚCAR B4																																	
										7701 S/E PAN DE AZÚCAR H1																																	
										7702 S/E PAN DE AZÚCAR H2																																	
										13430 S/E PAN DE AZÚCAR B2																																	
										13440 S/E PAN DE AZÚCAR B3																																	
										13441 S/E PAN DE AZÚCAR B8																																	
										13443 S/E PAN DE AZÚCAR C1																																	
										13444 S/E PAN DE AZÚCAR C2																																	
										13445 S/E PAN DE AZÚCAR C3																																	
										13446 S/E PAN DE AZÚCAR C4																																	
										13447 S/E PAN DE AZÚCAR C5																																	
										13448 S/E PAN DE AZÚCAR C6																																	
										13449 S/E PAN DE AZÚCAR C7B																																	
										13450 S/E PAN DE AZÚCAR HT2																																	
										14851 S/E PAN DE AZÚCAR HTB																																	
										14853 S/E PAN DE AZÚCAR HTD																																	
										15052 S/E PAN DE AZÚCAR BT10																																	
										17158 S/E PAN DE AZÚCAR HTL1																																	
										17259 S/E PAN DE AZÚCAR CT11																																	
17311 S/E PAN DE AZÚCAR HB																																											
19139 S/E PAN DE AZÚCAR HTB/H1																																											
28656 S/E PAN DE AZÚCAR C7																																											
28657 S/E PAN DE AZÚCAR C8																																											
29329 S/E PAN DE AZÚCAR 120KV BP3																																											
32721 S/E PAN DE AZÚCAR BT																																											
32722 S/E PAN DE AZÚCAR CA1																																											
32723 S/E PAN DE AZÚCAR CA6																																											
202309420	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programata	SB2	S/E ATACAMA	21201 S/E ATACAMA JR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	SE Atacama NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Descompositores B86-S y B86-L2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor S2L6 transferido. (Unidad TGA de Central Atacama permanece disponible a través de palla JRI). Subestación Atacama, S2J8 con bloqueo e la recomendación. Instalaciones en Riego: Palla Transformación LDB-Atacama o Barra Transferencia 220 KV-Atacama o Barra 220 KV, Sección 2 Atacama. Temperalidad de los riegos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Riesgo de Riego: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desenchufados entre B86-S y B86-L3 Inspeccionar de alba y jefe de fauna debe confirmar los puntos desenchufados. Subestación Atacama, Verificar desenchufados conductores entre B86-S y Barra 220 KV sección W2. Inspeccionar de alba y jefe de fauna debe confirmar los puntos desenchufados. Nota: Trabajos coordinados con Unit Generación, Central Atacama.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 08:00	06-11-23 09:00	07-12-23 08:19																					
202309420	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programata	SB2	S/E ATACAMA	21216 S/E ATACAMA JR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	SE Atacama NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Descompositores B86-S y B86-L2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor S2L6 transferido. (Unidad TGA de Central Atacama permanece disponible a través de palla JRI). Subestación Atacama, S2J8 con bloqueo e la recomendación. Instalaciones en Riego: Palla Transformación LDB-Atacama o Barra Transferencia 220 KV-Atacama o Barra 220 KV, Sección 2 Atacama. Temperalidad de los riegos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Riesgo de Riego: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desenchufados entre B86-S y B86-L3 Inspeccionar de alba y jefe de fauna debe confirmar los puntos desenchufados. Subestación Atacama, Verificar desenchufados conductores entre B86-S y Barra 220 KV sección W2. Inspeccionar de alba y jefe de fauna debe confirmar los puntos desenchufados. Nota: Trabajos coordinados con Unit Generación, Central Atacama.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:00	07-12-23 08:19																					
										202309420	Subestacion												Ejecución Exitosa	TRANSEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programata	SB2	S/E ATACAMA	21216 S/E ATACAMA JR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	SE Atacama NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Descompositores B86-S y B86-L2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor S2L6 transferido. (Unidad TGA de Central Atacama permanece disponible a través de palla JRI). Subestación Atacama, S2J8 con bloqueo e la recomendación. Instalaciones en Riego: Palla Transformación LDB-Atacama o Barra Transferencia 220 KV-Atacama o Barra 220 KV, Sección 2 Atacama. Temperalidad de los riegos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Riesgo de Riego: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desenchufados entre B86-S y B86-L3 Inspeccionar de alba y jefe de fauna debe confirmar los puntos desenchufados. Subestación Atacama, Verificar desenchufados conductores entre B86-S y Barra 220 KV sección W2. Inspeccionar de alba y jefe de fauna debe confirmar los puntos desenchufados. Nota: Trabajos coordinados con Unit Generación, Central Atacama.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:00	07-12-23 08:19
202309588	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2052	Intervención	Origen Externo	Programata	1730	S/E TAP OFF RIO TOLTEN			15879 S/E RIO TOLTEN JS		Riesgo y posible fuga de serbioserbios	Sin Limitaciónes	A través de SODD 1270 transmex Transmex solicita no recombinar en caso de apertura interruptor S211 en S/E Tap Off Rio Toltén por trabajos de corte y podo de albañiles en línea 220V y 360 Volts. -Límite	Solicitud por requerimiento de Transmex que debe especificar los riegos asociados	SE Tap Off Rio Toltén cuenta con recombinación automática deshabilitada	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 08:00									06-11-23 06:08	06-11-23 18:28											
										202309180	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCO S.A.										346	Desconexión	Origen Interno	Programata	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	20548 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K2				Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Nueva Pan de Azúcar, Palla K2: Pruebas fin de garantía palla K2.	Durante los trabajos, se declara riesgo de disparo sobre ATB 1 de S/E Nueva Pan de Azúcar. Seguirá procedimiento de trabajo, los riegos se minimizan.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: Palla Z6 desenergizada y aterrizada. Actividad: A solicitud de CGE según SODD 197 - 198 - 199 por Lavado de aislación de pallas CGE en sección W1 S2H6, S2HT7, S2H8/2 y WPS S2H1, S2H2, S2HT7/2 de barra 120 KV, barra de 66 KV y barra 12.2 KV. Instalación con restricción: Barra 120 KV, Sección 2.P. Alzacar (No reconectar) Instalación con riesgo: Barra 120 KV, Sección 2.P. Alzacar Temperalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 20:00	06-11-23 09:12	06-11-23 16:45
202309748	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programata	SB1	S/E PAN DE AZÚCAR					1612 BA S/E PAN DE AZÚCAR 120KV BP2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de CGE según SODD 197 - 198 - 199 por Lavado de aislación de pallas CGE en sección W1 S2H6, S2HT7, S2H8/2 y WPS S2H1, S2H2, S2HT7/2 de barra 120 KV, barra de 66 KV y barra 12.2 KV.	Bajo	Restricciones: SE Atacama, Interruptor S2L6 transferido. (Unidad TGA de Central Atacama permanece disponible a través de palla JRI). Subestación Atacama, S2J8 con bloqueo e la recomendación. Instalaciones en Riego: Palla Transformación LDB-Atacama o Barra Transferencia 220 KV-Atacama o Barra 220 KV, Sección 2 Atacama. Temperalidad de los riegos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Riesgo de Riego: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desenchufados entre B86-S y B86-L3 Inspeccionar de alba y jefe de fauna debe confirmar los puntos desenchufados. Subestación Atacama, Verificar desenchufados conductores entre B86-S y Barra 220 KV sección W2. Inspeccionar de alba y jefe de fauna debe confirmar los puntos desenchufados. Nota: Trabajos coordinados con Unit Generación, Central Atacama.	No tiene consumo afectado	ninguno							06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 10:30	06-11-23 11:40											
										202306362	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención								Origen Interno	Programata	SB9	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484 CENTRAL TOCOPILLA 220/21 KV US6						Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aisladores asociado a Trlo principal de unidad US6.	Riesgo bajo, se considerán todos los protocolos de seguridad de ENGE.	No recombinar S2G16.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 12:00	06-11-23 08:07	06-11-23 08:51
202309293	Subestacion	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programata	845	S/E EL TOTORAL							32457 S/E EL TOTORAL #7 (JA, REVISION)		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Proyecto NUP 1544, se realizará la puesta en servicio del proyecto energizando los nuevos pallas de 66KV, 120KV y nuevo transformador 66/12 KV de 15 MVA.	Nivel de riesgo bajo, trabajo y actividad ejecutada con clientes requeridos por distribución	Proyecto NUP 1544, se realizará la puesta en servicio del proyecto energizando los nuevos pallas de 66KV, 120KV y nuevo transformador 66/12 KV de 15 MVA.					No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 07:00	06-11-23 18:00	06-11-23 15:05	06-11-23 23:11											
										32458 S/E EL TOTORAL C7 (JA, REVISION)																																	
										32459 S/E EL TOTORAL C8 (JA, REVISION)																																	
										202309214	Subestacion	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programata						868	S/E SAN JERONIMO	4855 S/E SAN JERONIMO B1								Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Actividad bajo el proyecto NUP 1544 de SE Totoral, se realizará cambio ajuste de protecciones según lo indicado en doc. ECAP 05-03-2023-0701-r2, anexo aprobado en 08-09.	Nivel de Riesgo Bajo, trabajo programado	Actividades bajo SO 2023095931, alimentadores Punta de Tralca y Esméralda se regulan por distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 07:00	06-11-23 08:00	06-11-23 15:05	06-11-23 15:33
202309210	Subestacion	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programata	1114	S/E TAP OFF EL MANZANO (TORAL) B1									17448 S/E TAP OFF EL MANZANO (TORAL) B1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Actividad bajo el proyecto NUP 1544 de SE Totoral, se desenergizará el TAP para abrir el armario y se ejecutar los trabajos de conexión de barra de 66 KV, además se realizará cambio de fusible según lo indicado en doc. ECAP 05-03-2023-0701-r2, anexo aprobado en 08-09.			Nivel de Riesgo Bajo, trabajo programado	Actividades bajo SO 2023095931, alimentadores Punta de Tralca y Esméralda se regulan por distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 07:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:57	06-11-23 18:30											
										202309496	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVEIRA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programata	1742	S/E CENTRAL JAVEIRA				15766 S/E CENTRAL JAVEIRA										Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Trabajos de CGE: Lavado de aislación LT 120 KV Diago de Almagro - Javeira.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Javeira: Deshabilitar recombinación automática S2H2.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 07:00	06-11-23 17:00	06-11-23 12:09	06-11-23 15:38
202309080	Subestacion	Ejecución Exitosa	TECNORED S.A.	2024	Desconexión	Origen Externo	Programata	845	S/E EL TOTORAL											grupos, energía otros grupos, energización		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	PROBLEMA AL INGRESAR DESCONEXIÓN DE PLANTA DE GENERACIÓN DE SE TOTORAL, DESDE INFOTECNA ESTAN OPERATIVAS Y NEDAMANTE NO RECONOCE DISCOS EQUIPOS PARA SELECCIONAR PLANTA DE GENERACIÓN, SE REQUIERE DESCONECTAR PALLA TOTORAL PARA LA PES DEL PROYECTO NUP 1544.	NIVEL DE RIESGO BAJO.	LAS ACTIVIDADES REQUIEREN UNA APERTURA DEL PAÑO C3 ASOCIADO A LA PLANTA PARA EVITAR UNA INYECCION NO DESEADA.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 06:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:57	06-11-23 21:24											
										202309299	Subestacion	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programata	845	S/E EL TOTORAL	4845 S/E EL TOTORAL C1													Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Por actividades previas a la PES al proyecto de SE Totoral NUP 1544 se realiza la desconexión de los pallas seleccionados. Los trabajos contemplan la unión de los nuevos pallas a las instalaciones existentes.	Por actividades previas a la PES al proyecto de SE Totoral NUP 1544, must de riesgo bajo.	Alimentadores Punta de Tralca y Esméralda de El Totoral se regulan por distribución (no se afectan clientes), los trabajos coordinand con la SO 2023095931 asociada a la PES.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 06:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:57	06-11-23 20:40
4846 S/E EL TOTORAL C2																																											
4847 S/E EL TOTORAL B1																																											
13527 S/E EL TOTORAL B2																																											
13530 S/E EL TOTORAL C1																																											
34468 S/E EL TOTORAL C6A1																																											
202309786	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programata	704	S/E MACUL											3829 S/E MACUL A1		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se realizará mantenimiento preventivo a interruptor 120 KV anejaque N°1.	Trabajo en riegos asociados.	Trabajo energizado en el plan de mantenimiento anual de SASEA.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 07:00	06-11-23 08:00	06-11-23 09:02	06-11-23 12:50											
										202309823	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programata	SB9	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2467 S/E DIEGO DE ALMAGRO HT2													Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de SWC según SODD 15 por Programa Mantenimiento Preventivo Mayor Instalación con restricción: No aplica Instalación en riesgo Palla Transformación HT2-D. Almagro. Temperalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 09:00	08-11-23 23:59	06-11-23 07:35	07-12-23 12:22	

Fecha generación reporte: 27-11-2023 21:19:49
 Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 273
 Total registros Central Generadora: 25

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Consumido	Tipo Solicitudes	Origen	Tipo Programación	OSG	General	HCs	Considerado	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Mejor Rango	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva
202309100	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	206	TER SAN SIGOR II	823	TER SAN SIGOR II CC-17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas prácticas máxima en ciclo abierto y con 100% gas natural + Test de Change Over Gas, Presión: Gas	Rango bajo, trabajos superpuestos en tiempo	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operacional)	N (Correctada Normal)	06-11-23 18:00	06-11-23 00:00	06-11-23 17:16	06-11-23 16:56	
202309463	Central Generadora	Ejecución Efectiva	COLOM S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	93	TER LOS PINOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	307.7	Pruebas de validación del sistema de monitoreo continuo de emisiones (CMM) en cumplimiento al D.S.12011, con unidad en servicio durante 1 hora cada día, por 7 días, potencia entre 60MW y 100MW. Prueba Desviación de Calibración.	Pruebas de validación del sistema de monitoreo continuo de emisiones (CMM) en cumplimiento al D.S.12011, con unidad en servicio durante 1 hora cada día, por 7 días, potencia entre 60MW y 100MW. Prueba Desviación de Calibración.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operacional)	N (Correctada Normal)	06-11-23 17:00	11-21-23 18:00	09-11-23 11:15	11-21-23 20:00	
202310173	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Foros	123	HP OSLA	41	HP OSLA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar en forma urgente Impulso de fase de refrigeración para evitar tripe de vapor por saturación de filtro sistema de refrigeración.	Rango bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correctada Normal)	N (Correctada Normal)	06-11-23 12:30	06-11-23 18:00	06-11-23 12:52	06-11-23 14:45	
202309937	Central Generadora	Ejecución Efectiva	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizaron durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 16h y 19 a 24h respectivamente.	Las pruebas de carga se realizaron durante el día en horario con recurso.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correctada Normal)	N (Correctada Normal)	05-11-23 00:00	05-11-23 23:59	05-11-23 09:24	07-11-23 04:18	
202309185	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	206	TER SAN SIGOR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas prácticas máxima en ciclo combinado y con 100% gas natural	Rango Bajo, Trabajos Superpuestos en Tiempo.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operacional)	N (Correctada Normal)	06-11-23 10:00	06-11-23 17:00	06-11-23 10:28	06-11-23 17:10	
202310005	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1884	PV COYA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	174.25	Comprobación de circuitos del sistema BMS a lo largo de los módulos del PB27	Se tomaron todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo con matriz de riesgo de los trabajos.	Para la realización del conector se requiere desconectar PB_27 de PVP CUYA y conectar de manera segura el PB_27 al sistema BMS.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correctada Normal)	N (Correctada Normal)	05-11-23 08:00	05-11-23 20:00	06-11-23 09:29	07-11-23 16:50	
202309147	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ALMEDIYA SPA	429	Intervención	Origen Interno	Programada	599	PV ALMEDIYA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se deseará realizar trabajos de Potencia Máxima en el parque fotovoltaico Alameda del día lunes 6 de noviembre, los cuales consistirán solamente en mantener durante todo el día, el consumo con carga de 5.3 MW y reactivo 0 MW.	Se deseará realizar trabajos de Potencia Máxima en el parque fotovoltaico Alameda del día lunes 6 de noviembre, los cuales consistirán solamente en mantener durante todo el día, el consumo con carga de 5.3 MW y reactivo 0 MW.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operacional)	N (Correctada Normal)	05-11-23 08:00	06-11-23 19:00	06-11-23 09:09	06-11-23 18:40	
202307132	Central Generadora	Ejecución Efectiva	HOMINTOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HOMINTOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de Aisladores de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riego de Lavado de Aislador de Transformador	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correctada Normal)	N (Correctada Normal)	06-11-23 08:00	06-11-23 17:00	06-11-23 09:19	06-11-23 18:40	
202307308	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ANZINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANZINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores de transformadores principal y auxiliares	Sin Riego Lavado de aisladores	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correctada Normal)	N (Correctada Normal)	06-11-23 08:00	06-11-23 17:00	06-11-23 09:19	06-11-23 18:40	
202307195	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER BEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	376	Lavado de aisladores transformador principal	Rango bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma manual, manteniendo los tiempos.	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correctada Normal)	N (Correctada Normal)	06-11-23 08:00	06-11-23 17:00	06-11-23 09:19	06-11-23 18:40	
202307175	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEULLONES	1988 TER MEULLONES CIMS-TV		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores de los transformadores principales, auxiliares y auxiliares de las unidades CIMS-TV	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningún trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correctada Normal)	N (Correctada Normal)	06-11-23 08:00	06-11-23 17:00	06-11-23 09:25	06-11-23 11:12	
202307186	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEULLONES	1988 TER MEULLONES CIMS		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores de los transformadores principales, auxiliares y auxiliares de las unidades CIMS	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningún trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correctada Normal)	N (Correctada Normal)	06-11-23 08:00	06-11-23 17:00	06-11-23 09:19	06-11-23 11:12	
20231004	Central Generadora	Ejecución Efectiva	COLOM S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Curso Foros	89	TER CAÑADERILLA	751	TER CAÑADERILLA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por ingesta de personal de los departamentos de recursos humanos técnicos y especialistas, la CAÑADERILLA T02 queda indisponible para la planificación y operación en el Sistema Eléctrico Nacional.	Por ingesta de personal de los departamentos de recursos humanos técnicos y especialistas, la CAÑADERILLA T02 queda indisponible para la planificación y operación en el Sistema Eléctrico Nacional.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	N (Correctada Normal)	06-11-23 07:00	06-11-23 18:00	06-11-23 07:00	06-11-23 18:27	
202309736	Central Generadora	Ejecución Efectiva	WPD MALLESCO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLESCO SR	4210	PE MALLESCO SR- TIPO 1 (3.6 [MW])	Otro Tipo de Trabajo	30.8	Se realizó una medición de ruido por RCM para el Perímetro de la Planta y se determinó los siguientes límites: 2, 4, 6, 8, 10, 11, 13, 14, 15, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 30, 31, 32, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 1371, 1372, 1373, 1374, 1375, 1376, 1377, 1378, 1379, 1380, 1381, 1382, 1383, 1384, 1385, 1386, 1387, 1388, 1389, 1390, 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396, 1397, 1398, 1399, 1400, 1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407, 1408, 1409, 1410, 1411, 1412, 1413, 1414, 1415, 1416, 1417, 1418, 1419, 1420, 1421, 1422, 1423, 1424, 1425, 1426, 1427, 1428, 1429, 1430, 1431, 1432, 1433, 1434, 1435, 1436, 1437, 1438, 1439, 1440, 1441, 1442, 1443, 1444, 1445, 1446, 1447, 1448, 1449, 1450, 1451, 1452, 1453, 1454, 1455, 1456, 1457, 1458, 1459, 1460, 1461, 1462, 1463, 1464, 1465, 1466, 1467, 1468, 1469, 1470, 1471, 1472, 1473, 1474, 1475, 1476, 1477, 1478, 1479, 1480, 1481, 1482, 1483, 1484, 1485, 1486, 1487, 1488, 1489, 1490, 1491, 1492, 1493, 1494, 1495, 1496, 1497, 1498, 1499, 1500, 1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508, 1509, 1510, 1511, 1512, 1513, 1514, 1515, 1516, 1517, 1518, 1519											

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-11-2023 21:18:49
Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva
Total registros Generados: 273
Total registros Línea: 126

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Cuadrado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Forma(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202004852	Línea	Ejecución Efectiva	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	842	TAP CHÁMBARES - CHÁMBARES 110KV	1641	TAP CHÁMBARES - CHÁMBARES 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento preventivo verificación de sellados, manómetros de apertura y cierre, limpieza en equipos conpostar la ausencia de ruido, verificar el estado mecánico	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Parque sin generación por falta de recurso	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	06-11-23 09:00	07-11-23 08:00	06-11-23 18:24	07-11-23 02:07	
202008674	Línea	Ejecución Efectiva	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	PUNTE NEGRO - COBURN 220KV	3015	PUNTE NEGRO - COBURN 220KV C2	Roca y poder traza	Sin limitación	Se requiere la NO Reconexión de LT 220KV Coburn - Punte Negro C2, para realizar poda de árboles bajo conductor vane 167 - 168, sector Valdivia, Maitica, Maitica.	Riesgo: Desconexión de Línea COBURN - PUNTE NEGRO CTO 2	Mantenimiento de traza de varambreros, por poda de árboles bajo conductor.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	06-11-23 14:00	06-11-23 17:00	06-11-23 14:15	06-11-23 15:43	
2023012156	Línea	Ejecución Efectiva	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Conc. Tercero	394	SAN FERNANDO - TENO 154KV	1154 1071	TAP QUIMTA - TENO 66KV C1 TAP QUIMTA - TENO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Normalización traza de LT 66KV S/E Quimta - Chimerigüe, coincidiendo con IF 202304045, se requiere realizar microcorte no superior a 3 minutos, efectuado a conjuntos de 54 Quimta para realizar maniobras de normalización de instalaciones, en coordinación con empresa eléctrica Curoy y PFE.	controlado de acuerdo a procedimientos internos.	Línea Regulado	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURECO LTDA EMPRESA DE LOS FERRICARILES DEL ESTADO.	ninguno		Operativo	Operativo	06-11-23 13:00	06-11-23 13:03	06-11-23 13:00	06-11-23 13:03	
202008857	Línea	Ejecución Efectiva	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1819	Intervención	Origen Interno	Programada	864	ANCOA - ALTO JAHUEL 100KV L3	1673	ANCOA - ALTO JAHUEL 100KV L3 C1	Roca y poder traza	Sin limitación	Se requiere la No Reconexión de LT ANCOA - ALTO JAHUEL 100KV L3 por trabajos de TAP de árboles y poder lado conductor tramo N° 230-1321, sector la Valdivia, Maitica, Maitica.	Desconexión de Línea ANCOA-ALTO JAHUEL CTO 3.	Se requiere no reconectar Pulo K3 de S/E Ancoa y pulo K3 de S/E Alto Jahuel, de LT ANCOA - ALTO JAHUEL 100KV L3.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	06-11-23 09:00	06-11-23 13:00	06-11-23 11:19	06-11-23 13:26	
202004983	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Medición resistencia a tierra en estructuras.	Medición resistencia a tierra en estructuras.	Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.	Bioparco del Jefe de Fuente No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	06-11-23 09:00	06-11-23 18:00			
202007545	Línea	Ejecución Efectiva	TRINERA ENERGÍA SOLAR SPA (IN REVISION)	1975	Intervención	Origen Interno	Programada	1768	MISITA DE LOS ANDES - LOS MASQUIS 220KV C1	4320	MISITA DE LOS ANDES - LOS MASQUIS 220KV C1 (IN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Implantación de Logica sistema protecciones 1-2 B-30 - de S/E Los Masquis	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondientes.	Actualización del Modo TEST, Parámetro S087, inhabilitar por posición del interruptor Configuración del led de la protección R1, como inactivo. Los trabajos se efectuarán por la Empresa Sermes, se solicita asistencia del especialista de control de Cables	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	06-11-23 09:00	06-11-23 15:00	06-11-23 08:57	06-11-23 18:00	
202004982	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1071	HUALPEN - TAP PETROQUÍMICAS 154KV C1 TAP PETROQUÍMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Medición resistencia a tierra en estructuras.	Medición resistencia a tierra en estructuras.	Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.	Bioparco del Jefe de Fuente No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	06-11-23 09:00	06-11-23 18:00		
202008269	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORDE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1164	LOS CHANGOS - CUMBE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por solicitud de TRANSELEC se requiere deshabilitar la reconexión automática de los interruptores K3 y K4 en subestación Los Changos, y K2 y K4 en subestación Cumbe, para elaboración de muestra gradiente en las curvas de las torres 485E, 485F, 452 y 453E (trabajos asociados al proyecto S/E Paríais Decreto 02_20_04_00_01).	Riesgo a controlar por TRANSELEC.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F78 en K6, K8 y no reconectar K5, K6, K8, K9 en S/E Los Changos. () Deshabilitar F78 en K3, K4 y no reconectar K2, K3, K4 y K5 en S/E Cumbe.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 07:54	06-11-23 21:05	
202009302	Línea	Ejecución Efectiva	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1286	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV	2949	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C2 MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Trabajos de Transmex, S/E Matencillo: Lavado de aislación patio 220 KV incluye equipos primarios, patios 12, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 1371, 1372, 1373, 1374, 1375, 1376, 1377, 1378, 1379, 1380, 1381, 1382, 1383, 1384, 1385, 1386, 1387, 1388, 1389, 1390, 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396, 1397, 1398, 1399, 1400, 1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407, 1408, 1409, 1410, 1411, 1412, 1413, 1414, 1415, 1416, 1417, 1418, 1419, 1420, 1421, 1422, 1423, 1424, 1425, 1426, 1427, 1428, 1429, 1430, 1431, 1432, 1433, 1434, 1435, 1436, 1437, 1438, 1439, 1440, 1441, 1442, 1443, 1444, 1445, 1446, 1447, 1448, 1449, 1450, 1451, 1452, 1453, 1454, 1455, 1456, 1457, 1458, 1459, 1460, 1461, 1462, 1463, 1464, 1465, 1466, 1467, 1468, 1469, 1470, 1471, 1472, 1473, 1474, 1475, 1476, 1477, 1478, 1479, 1480, 1481, 1482, 1483, 1484, 1485, 1486, 1487, 1488, 1489, 1490, 1491, 1492, 1493, 1494, 1495, 1496, 1497, 1498, 1499, 1500, 1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508, 1509, 1510, 1511, 1512, 1513, 1514, 1515, 1516, 1517, 1518, 1519, 1520, 1521, 1522, 1523, 1524, 1525, 1526, 1527, 1528, 1529, 1530, 1531, 1532, 1533, 1534, 1535, 1536, 1537, 1538, 1539, 1540, 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 1549, 1550, 1551, 1552, 1553, 1554, 1555, 1556, 1557, 1558, 1559, 1560, 1561, 1562, 1563, 1564, 1565, 1566, 1567, 1568, 1569, 1570, 1571, 1572, 1573, 1574, 1575, 1576, 1577, 1578, 1579, 1580, 1581, 1582, 1583, 1584, 1585, 1586, 1587, 1588, 1589, 1590, 1591, 1592, 1593, 1594, 1595, 1596, 1597, 1598, 1599, 1600, 1601, 1602, 1603, 1604, 1605, 1606, 1607, 1608, 1609, 1610, 1611, 1612, 1613, 1614, 1615, 1616, 1617, 1618, 1619, 1620, 1621, 1622, 1623, 1624, 1625, 1626, 1627, 1628, 1629, 1630, 1631, 1632, 1633, 1634, 1635, 1636, 1637, 1638, 1639, 1640, 1641, 1642, 1643, 1644, 1645, 1646, 1647, 1648, 1649, 1650, 1651, 1652, 1653, 16												

Fecha generación reporte: 27-11-2023 21:19:49
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 273
Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitante	Origen	Tipo Programático	IDC	Línea	IDC	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajo a Realizar	Descripción Neces. Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electrónico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Entrega Inicia	Fecha Entrega Fin
203099578	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenc n	Origen Interno	Programa	183	LOS MOLLES - OVALLA 66KV	1260	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	V/O Ovalla Pato 66 KV, Pulso B1. Otro reemplazo de Transformador de tension TPE1 - Trabajo previo: Tendido de conductores.	Bajo	Actividades: Carabelación, montaje y tendido de cables, V/O Ovalla Pato 66 KV, Pulso B1. Otro reemplazo de Transformador de tension TPE1 - Trabajo previo: Tendido de conductores. 1)Tendido de cables, quedará hasta 14:00hrs desde cuando se inicia a caja TPE1 hasta Armaro Panel A, Armaro protecciones sistema 1, Armaro sistema 2 y Armaro 55AA C.A en Sala 15.02. 2) Línea extremos de conductores, desde cuando, por la nueva cafetería hasta como caja agrupamiento de TPE1. 3) Preparación, pruebas de aislación, puesta a punto y conexiones de cables de control en nuevo caja de agrupamiento, NCTA: B. camino Ingresado a la subestación, en su trayecto cruzará por debajo de los 12) líneas que se encuentran a más de 2mts de altura del camino. 1. 0.8KV Los Molles-Ovalla, C1 y C2, 110KV Ovalla-Espal y Línea 023KV Alimentadores de media tensión.) Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: 1. 0.8KV Los Molles-Ovalla, C1 o Barré 66 KV-Ovalla o SLAA. C.A. Ovalla o SLAA. C.C. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Nada. Barridos del jefe de faena: Subestación Ovalla, Armaro Panel A. Delimitar zona de trabajo Subestación Ovalla, Armaro protecciones sistema 1. Delimitar zona de trabajo Subestación Ovalla, Armaro protecciones sistema 2. Delimitar zona de trabajo Subestación Ovalla, Ruta de camión desde caja de agrupamiento TPE1 a sala 15.02. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo uso de conos y cables Subestación Ovalla, Armaro 55AA C.A Sala transform. Delimitar y/o señalizar la zona de	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	10-11-23 06:00	06-11-23 10:26	09-11-23 18:22				
										1261	ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1															
										1262	MONTE PATRIA - OVALLA 66KV C1															
										3007	EST 9 - EST 15 66KV C1															
										3008	EST 4 - EST 9 66KV C1															
3009	LOS MOLLES - EST 4 66KV C1																									
203099526	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenc n	Origen Interno	Programa	153	CHAMBLA - CONCEPCION 220KV C1	1320	CHAMBLA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	- Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero con el de la Línea 220 V/C1 - Charnas-Conceptión. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero con el de la Línea 220 V Charnas-Conceptión. Restricciones: Ninguna a la recomendar. Instalaciones en Riego: Línea 220 V Charnas-Conceptión, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 08:00	06-11-23 09:20	06-11-23 18:05				
										1315	CHAMBLA - CONCEPCION 220KV C1															
203099458	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervenc n	Origen Interno	Programa	1373	CENTRAL TOCOPILLA A-110KV	3155	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	Lavado de aisladores emergido	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	Riesgos del jefe de faena: No hay. CONDICIONES REQUERIDAS: Preparación, V/O Torgolla S2HT, S/O 24V, ENCARGADO MANDOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 16:00	06-11-23 08:53	06-11-23 15:56			
										3156	EST. N°36 - A. 110KV C1															
203098875	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenc n	Origen Interno	Programa	1048	ATACAMA - MIRAFLORES 220KV	1993	ATACAMA - EST. N°35 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Lavado de aisladores en instalación emergida	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación emergida Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Miraflores, S215, S218, S219 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Verano, V/O Tacón Fines: S213 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Riego: 1. 220KV Atacama-Miraflores, C1 o 220KV Atacama-Miraflores, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 08:00	06-11-23 09:20	06-11-23 16:05				
										1994	EST. N°382 - MIRAFLORES 220KV C1															
										1995	EST. N°35 - EST. N°38 220KV C1															
										1996	EST. N°36 - TAP OFF ENLACE 220KV C1															
										1997	TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1															
203099270	Línea	Ejecución Exitosa	AMARCEC SOLAR SPA	1966	Intervenc n	Origen Interno	Programa	784	LLANO DE LLAMPOS - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	1552	LLANO DE LLAMPOS - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	Lavado de aislación 1.7 220 KV Llano de Llampos - Seccionadora Llano de Llampos. Condiciones requeridas: No recomendar S215 S/O Llano de Llampos Transformadora. No recomendar S215 S/O Seccionadora Llano de Llampos.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación 1.7 220 KV Llano de Llampos - Seccionadora Llano de Llampos. Condiciones requeridas: No recomendar S215 S/O Llano de Llampos Transformadora. No recomendar S215 S/O Seccionadora Llano de Llampos.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 16:00	06-11-23 07:40	06-11-23 18:03				
										2095	NORONEN - TAP OFF BARRILES 220KV C1															
203099197	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervenc n	Origen Interno	Programa	1104	NORONEN - CRUCERO 220KV	2095	TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	Lavado de aislación línea Noronen - Cruceiro Cto 1 y Cto 2 (Protección de Salud)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condiciones seguras.	Condiciones requeridas: S/O Noronen/Salvador y Recomendación S/O S212 y S212, S/O Cruceiro Salvador y Recomendación S/O S212 y S212, S/O La Cruz/Salvador y N/S S212 - S212 - S212, S/O Barriles Salvador y N/S S212 - S212, S/O T-1.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 08:40	06-11-23 17:47				
										2096	TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1															
										2097	TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1															
										2098	NORONEN - TAP OFF BARRILES 220KV C2															
										2099	TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2															
203099140	Línea	Ejecución Exitosa	CGS TRANSMISION S.A.	2003	Intervenc n	Origen Interno	Programa	882	GALLIGUOLLOS - CALDERA 110KV	1793	GALLIGUOLLOS - ESTRUCTURA B9 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	LAVADO DE AISLACIÓN CON LA INSTALACIÓN EN SERVICIO	TRABAJO CON RIESGOS CONTROLADOS	SE MANTIENE BLOQUEADA RECONOCIÓN AUTOMÁTICA DEL S215 EN GALLIGUOLLOS	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 16:00	06-11-23 09:20	06-11-23 18:18				
										1792	ESTRUCTURA B9 110KV C1															
203099134	Ejecución Exitosa	CGS TRANSMISION S.A.	2003	Intervenc n	Origen Interno	Programa	298	EL EDEEN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588	EL EDEEN - TAP RFO HUASCO 110KV C1	Riesgo y poder fuerza	Sin Limitacio nes	Poda y Riebo. Trabajos a realizar con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Riebo	Se cubren los bloques de reconstrucción de S215 de 0.8 Edeén, y están de No recomendar S215 de Centro Rio Huasco, condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 08:00	06-11-23 10:55	06-11-23 18:17					
									1793	TAP RFO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1																
203099001	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenc n	Origen Interno	Programa	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	1425	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 202 y 203-205-207-124-126-152	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación emergida (Dimple Crucial), Lavado de aislación, estructura N° 011 a 202 y 203-205-207-124-126-152 Restricciones: Subestación Huasco, S211 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Matencillo, S215 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Riego: 1. 110KV Huasco-Matencillo, C1 Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Nada. Barridos del jefe de faena: Nada.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 08:00	06-11-23 09:20	06-11-23 14:24				
										1426	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1															
203098876	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervenc n	Origen Interno	Programa	1298	LOS CHANGOS - KAPATUT 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	L. 220KV Kapatut Los Changos, C1, Inspección Visual Pequeños.	No hay. Nivel de Riego: Riego no significativo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-23 08:00	12-11-23 18:00								
									3687	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2																
203098763	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑAS REYES DE COLANAUASI SCM	375	Intervenc n	Origen Externo	Programa	1098	LAGUNAS - COLANAUASI 220KV	3688	EST. 180 - EST. 202 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	A solicitud de Transmex por Lavado de aislación de equipos primarios patio 220 (KV) en V/O Llagunas, pendientes, cables de los menús de las barras primarias 5 y 2 y transferencia, -menús de líneas, conforma al acceso y a la dirección del viento controlando las siguientes paños K22, K5, K23, PULSAJOS, K24, K25, K26, K27, K28, K29, K30, K31, K32, K33, K34, K35, K36, K37, K38, K39, K40, K41, K42, K43, K44, K45, K46, K47, K48, K49, K50, K51, K52, K53, K54, K55, K56, K57, K58, K59, K60, K61, K62, K63, K64, K65, K66, K67, K68, K69, K70, K71, K72, K73, K74, K75, K76, K77, K78, K79, K80, K81, K82, K83, K84, K85, K86, K87, K88, K89, K90, K91, K92, K93, K94, K95, K96, K97, K98, K99, K100, K101, K102, K103, K104, K105, K106, K107, K108, K109, K110, K111, K112, K113, K114, K115, K116, K117, K118, K119, K120, K121, K122, K123, K124, K125, K126, K127, K128, K129, K130, K131, K132, K133, K134, K135, K136, K137, K138, K139, K140, K141, K142, K143, K144, K145, K146, K147, K148, K149, K150, K151, K152, K153, K154, K155, K156, K157, K158, K159, K160, K161, K162, K163, K164, K165, K166, K167, K168, K169, K170, K171, K172, K173, K174, K175, K176, K177, K178, K179, K180, K181, K182, K183, K184, K185, K186, K187, K188, K189, K190, K191, K192, K193, K194, K195, K196, K197, K198, K199, K200, K201, K202, K203, K204, K205, K206, K207, K208, K209, K210, K211, K212, K213, K214, K215, K216, K217, K218, K219, K220, K221, K222, K223, K224, K225, K226, K227, K228, K229, K230, K231, K232, K233, K234, K235, K236, K237, K238, K239, K240, K241, K242, K243, K244, K245, K246, K247, K248, K249, K250, K251, K252, K253, K254, K255, K256, K257, K258, K259, K260, K261, K262, K263, K264, K265, K266, K267, K268, K269, K270, K271, K272, K273, K274, K275, K276, K277, K278, K279, K280, K281, K282, K283, K284, K285, K286, K287, K288, K289, K290, K291, K292, K293, K294, K295, K296, K297, K298, K299, K300, K301, K302, K303, K304, K305, K306, K307, K308, K309, K310, K311, K312, K313, K314, K315, K316, K317, K318, K319, K320, K321, K322, K323, K324, K325, K326, K327, K328, K329, K330, K331, K332, K333, K334, K335, K336, K337, K338, K339, K340, K341, K342, K343, K344, K345, K346, K347, K348, K349, K350, K351, K352, K353, K354, K355, K356, K357, K358, K359, K360, K361, K362, K363, K364, K365, K366, K367, K368, K369, K370, K371, K372, K373, K374, K375, K376, K377, K378, K379, K380, K381, K382, K383, K384, K385, K386, K387, K388, K389, K390, K391, K392, K393, K394, K395, K396, K397, K398, K399, K400, K401, K402, K403, K404, K405, K406, K407, K408, K409, K410, K411, K412, K413, K414, K415, K416, K417, K418, K419, K420, K421, K422, K423, K424, K425, K426, K427, K428, K429, K430, K431, K432, K433, K434, K435, K436, K437, K438, K439, K440, K441, K442, K443, K444, K445, K446, K447, K448, K449, K450, K451, K452, K453, K454, K455, K456, K457, K458, K459, K460, K461, K462, K463, K464, K465, K466, K467, K468, K469, K470, K471, K472, K473, K474, K475, K476, K477, K478, K479, K480, K481, K482, K483, K484, K485, K486, K487, K488, K489, K490, K491, K492, K493, K494, K495, K496, K497, K498, K499, K500, K501, K502, K503, K504, K505, K506, K507, K508, K509, K510, K511, K512, K513, K514, K515, K516, K517, K518, K519, K520, K521, K522, K523, K524, K525, K526, K527, K528, K529, K530, K531, K532, K533, K534, K535, K536, K537, K538, K539, K540, K541, K542, K543, K544, K545, K546, K547, K548, K549, K550, K551, K552, K553, K554, K555, K556, K557, K558, K559, K560, K561, K562, K563, K564, K565, K566, K567, K568, K569, K570, K571, K572, K573, K574, K575, K576, K577, K578, K579, K580, K581, K582, K583, K584, K585, K586, K587, K588, K589, K590, K591, K592, K593, K594, K595, K596, K597, K598, K599, K600, K601, K602, K603, K604, K605, K606, K607, K608, K609, K610, K611, K612, K613, K614, K615, K616, K617, K618, K619, K620, K621, K622, K623, K624, K625, K626, K627, K628, K629, K630, K631, K632, K633, K634, K635, K636, K637, K638, K639, K640, K641, K642, K643, K644, K645, K646, K647, K648, K649, K650, K651, K652, K653, K654, K655, K656, K657, K658, K659, K660, K661, K662, K663, K664, K665, K666, K667, K668, K669, K670, K671, K672, K673, K674, K675, K676, K677, K678, K679, K680, K681, K682, K683, K684, K685, K686, K687, K688, K689, K690, K691, K692, K693, K694, K695, K696, K697, K698, K699, K700, K701, K702, K703, K704, K705, K706, K707, K708, K709, K710, K711, K712, K713, K714, K715, K716, K717, K718, K719, K720, K721, K722, K723, K724, K725, K726, K727, K728, K729, K730, K731, K732, K733, K734, K735, K736, K737, K738, K739, K740, K741, K742, K743, K744, K745, K746, K747, K748, K749, K750, K751, K752, K753, K754, K755, K756, K757, K758, K759, K760, K761, K762, K763, K764, K765, K766, K767, K768, K769, K770, K771, K772, K773, K774, K775, K776, K777, K778, K779, K780, K781, K782, K783, K784, K785, K786, K787, K788, K789, K790, K791, K792, K793, K794, K795, K796, K797, K798, K799, K800, K801, K802, K803, K804, K805, K806, K807, K808, K809, K810, K811, K812, K813, K814, K815, K816, K817, K818, K819, K820, K821, K822, K823, K824, K825, K826, K827, K828, K829, K830, K831, K832, K833, K834, K835, K836, K837, K838, K839, K840, K841, K842, K843, K844, K845, K846, K847, K848, K849, K850, K851, K852, K853, K854, K855, K856, K857, K858, K859, K860, K861, K862, K863, K864, K865, K866, K867, K868, K869, K870, K871, K872, K873, K874, K875, K876, K877, K878, K879, K880, K881, K882, K883, K884, K885, K886, K887, K888, K889, K890, K891, K892, K893, K894, K895, K896, K897, K898, K899, K900, K901, K902, K903, K904, K905, K906, K907, K908, K909, K910, K911, K912, K913, K914, K915, K916, K917, K918, K919, K920, K921, K922, K923, K924, K925, K926, K927, K928, K929, K930, K931, K932, K933, K934, K935, K936, K937, K938, K939, K940, K941, K942, K943, K944, K945, K946, K947, K948, K949, K950, K951, K952, K953, K954, K955, K956, K957, K958, K959, K960, K961, K962, K963, K964, K965, K966, K967, K968, K969, K970, K971, K972, K973, K974, K975, K976, K977, K978, K979, K980, K981, K982, K983, K984, K985, K986, K987, K988, K989, K990, K991, K992, K993, K994, K995, K996, K997, K998, K999, K1000, K1001, K1002, K1003, K1004, K1005, K1006, K1007, K1008, K1009, K1010, K1011, K1012, K1013, K1014, K1015, K1016, K1017, K1018, K1019, K1020, K1021, K1022, K1023, K1024, K1025, K1026, K1027, K1028, K1029, K1030, K1031, K1032, K1033, K1034, K1035, K1036, K1037, K1038, K1039, K1040, K1041, K1042, K1043, K1044, K1045, K1046, K1047, K1048, K1049, K1050, K1051, K1052, K1053, K1054, K1055, K1056, K1057, K1058, K1059, K1060, K1061, K1062, K1063, K1064, K1065, K1066, K1067, K1068, K1069, K1070, K1071, K1072, K1073, K1074, K1075, K1076, K1077, K1078, K1079, K1080, K1081, K1082, K1083, K1084, K1085, K1086, K1087, K1088, K1089, K1090, K1091, K1092, K1093, K1094, K1095, K1096, K1097, K1098, K1099, K1100, K1101, K1102, K1103, K1104, K1105, K1106, K1107, K1108, K1109, K1110, K1111, K1112, K1113, K1114, K1115, K1116, K1117, K1118, K1119, K1120, K1121, K1122, K1123, K1124, K1125, K1126, K1127, K1128, K1129, K1130, K1131, K1132, K1133, K1134, K1135, K1136, K1137, K1138, K1139, K1140, K1141, K1142, K1143, K1144, K1145, K1146, K1147, K1148, K1149, K1150, K1151, K1152, K1153, K1154, K1155, K1156, K1157, K1158, K1159, K1160, K1161, K1162, K1163, K1164, K1165, K1166, K1167, K1168, K1169, K1170, K1171, K1172, K1173, K1174, K1175, K1176, K1177, K1178, K1179, K1180, K1181, K1182, K1183, K1184, K1185, K1186, K1187, K1188, K1189, K1190, K1191, K1192, K1193, K1194, K1195, K1196, K1197, K1198, K1199, K1200, K1201, K1202, K1203, K1204, K1205, K1206, K1207, K1208, K1209, K1210, K1211, K1212, K1213, K1214, K1215, K1216, K1217, K1218, K1219, K1220, K1221, K1222, K122												

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-11-2023 21:18:49
Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva
Total registros General: 273
Total registros Línea: 126

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Substanc	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202089407	Línea	Ejecución Efectiva	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomenación del S2B1 en S/E C. San Javier a solicitud de Transelco, quienes realizaron un rose masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelco.	Documento generado a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:35	06-11-23 18:18
202089330	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	RICAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - RICAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras: S2A a T1.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras: S2A a T1. Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Matamorillo, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.110KV Matamorillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueo del jefe de faene: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:20	
202089338	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARRROB 110KV C1	1252	DOS AMIGOS - ALGARRROB 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras: S2A a T1.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras: S2A a T1. Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Matamorillo, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.110KV Matamorillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueo del jefe de faene: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:20	
202089337	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	RICAHUASI - DOS AMIGOS 110KV C1	1253	RICAHUASI - TAP PADONALES 110KV C1 TAP PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras: S2A a T1.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras: S2A a T1. Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Matamorillo, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.110KV Matamorillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueo del jefe de faene: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:20	
202089336	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCOLLO - ALGARRROB 110KV C1	3479	MATENCOLLO - ALGARRROB 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras: S2A a T1.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras: S2A a T1. Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Matamorillo, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.110KV Matamorillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueo del jefe de faene: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:20	
202089263	Línea	Ejecución Efectiva	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Rose y poda de franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomenación del S2B1 en S/E C. San Javier a solicitud de Transelco, debido a trabajos de corte de árboles próximos a instalación energizada, LT 66 kV Constitución - San Javier.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelco.	Documento generado a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:35	06-11-23 18:15
202087882	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CIRRO NAVIA (TRANSELEC)- NUEVA LAMPRA 220KV C2	3546	EST 40 - CIRRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor: Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia- Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faene: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:05	
202087828	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C1	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Hualpen: Lavado de aislación al paflo AR, AT1, A1, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV.	Bajo	Actividades: S/E Hualpen: Lavado de aislación al paflo AR, AT1, A1, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV. Restricciones: Bloqueo a la recomenación. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Rango: Línea 154 kV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Hualpen-San Vicente, C2 o Paflo Asquiplar A8D2-Hualpen o Barra 154 kV Hualpen o Paflo Línea A8D1, HUP-Petro Power o B. Monofásico (S1, S2)/154/66 kV-Hualpen o Barra Transferencia 154 kV Hualpen o Línea 154 kV Hualpen-Lagarillas, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faene: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:05	
202087827	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C1	1328	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Hualpen: Lavado de aislación al paflo AR, AT1, A1, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV.	Bajo	Actividades: S/E Hualpen: Lavado de aislación al paflo AR, AT1, A1, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV. Restricciones: Bloqueo a la recomenación. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Rango: Línea 154 kV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Hualpen-San Vicente, C2 o Paflo Asquiplar A8D2-Hualpen o Barra 154 kV Hualpen o Paflo Línea A8D1, HUP-Petro Power o B. Monofásico (S1, S2)/154/66 kV-Hualpen o Barra Transferencia 154 kV Hualpen o Línea 154 kV Hualpen-Lagarillas, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faene: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:05	
202087826	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGARILLAS 154KV C1	1330	TAP PFC - LAGARILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARIAL 154KV C1 TAP MARIAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Hualpen: Lavado de aislación al paflo AR, AT1, A1, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV.	Bajo	Actividades: S/E Hualpen: Lavado de aislación al paflo AR, AT1, A1, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV. Restricciones: Bloqueo a la recomenación. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Rango: Línea 154 kV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Hualpen-San Vicente, C2 o Paflo Asquiplar A8D2-Hualpen o Barra 154 kV Hualpen o Paflo Línea A8D1, HUP-Petro Power o B. Monofásico (S1, S2)/154/66 kV-Hualpen o Barra Transferencia 154 kV Hualpen o Línea 154 kV Hualpen-Lagarillas, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faene: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:05	
202087763	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	81	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	119	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles en vano de la línea. Coordinado con Central Quintero y Celco Redes.	Bajo	Actividades: Poda de árboles en vano de la línea. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Quintero - San Luis. Instalaciones en Rango: Línea de 220 kV Quintero - San Luis. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faene: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:05	
202087754	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor: Coordinado con C. Sauzal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faene: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:05	
202087753	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor: Coordinado con C. Sauzal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faene: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:05	
2020897719	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV C1	3457 3459 3461 3462 3463 3464	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PINEO 154KV C1 TAP PINEO - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 24AC 154KV C1 EST. 24AC - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CCE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faene: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:05	
2020897710	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	NOGALES - RO ACONCAGUA 220KV C2	3972 4112	E-17 - E-18 A 220KV C2 E-18 A - RO ACONCAGUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de perlas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de perlas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogaes - Ro Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 kV Nogaes - Ro Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faene: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:05	
2020897709	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	NOGALES - RO ACONCAGUA 220KV C1	3973 3986	NOGALES - E-17 220KV C1 E-17 - E-18 A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de perlas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de perlas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogaes - Ro Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 kV Nogaes - Ro Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faene: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:05	
2020897700	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	RO ACONCAGUA - POPOCANO (TRANSELEC) 220KV C2	3970 3987 4115	RO ACONCAGUA - E-18 220KV C2 E-18 - E-19 220KV C2 E-19 - POPOCANO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de perlas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de perlas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Ro Aconcagua - Popoacan circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 kV Ro Aconcagua - Popoacan circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faene: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:05	
202089689	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	RO ACONCAGUA - POPOCANO (TRANSELEC) 220KV C1	3971 3988	RO ACONCAGUA - E-18 220KV C1 E-18 - E-19 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de perlas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de perlas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Ro Aconcagua - Popoacan circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 kV Ro Aconcagua - Popoacan circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faene: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:05	
2020897320	Línea	Ejecución Efectiva	SOCIEDAD TRANSAMERICA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	470	LD ESPINO - OCHAGAYA 110KV C1	1012	TAP LA OSTERNA - LD ESPINO PFC 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de recomenación del circuito N°2 por trabajos en el circuito N°1 energizado	Trabajos en el circuito N°1 en carpeta al Circuito N°2 energizado	Restricción de recomenación	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 08:41	06-11-23 17:20	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-11-2023 21:18:49
Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva
Total registros Generales: 273
Total registros Línea: 126

	ID	Origen	Tipo	Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regional	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
2023097380	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARNACOTA 220KV C1	3199	CONDONES - PARNACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Condones-Parnacota, C1, Lavado de aislación, en instalación emergada (Doble Circuito). Estructuras(1) 521 - 2776, Total 3461 CDS, Fecha de ejecución: 30/10-30/11/2023, Píazo Entrega Informe: 7 días termino, COMMA: 8257151	Bajo	Actividades: L 220KV Condones-Parnacota, C1, Lavado de aislación, en instalación emergada (Doble Circuito). Estructuras(1) 521 - 2776, Total 3461 CDS, Fecha de ejecución: 30/10-30/11/2023, Píazo Entrega Informe: 7 días termino, COMMA: 8257151 Restricciones: Parnacota, 521 No reconectar Condones, 522 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones-Parnacota, C1 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:20	06-11-23 16:05
2023097271	Línea	Ejecución Efectiva	ENSE ENERGIA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VAREDES 220KV	3685	SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Roca y grada de faros, según lo indicado por Transiel en SCD 5300, asociada a solicitudes 2023095678, 2023095679, 2023095680, 2023095681, 2023095682	Sin Limitaciones	Corte y grada de faros, según lo indicado por Transiel en SCD 5300, asociada a solicitudes 2023095678, 2023095679, 2023095680, 2023095681, 2023095682	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	Condiciones requeridas: SE El Rosal no reconectar 5214, SE El Rosal no reconectar 5205.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 06:34	06-11-23 16:46
2023097240	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 273A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea bajo l. 2x220 KV La Cebada - Don Goyo, entre estructura N°315 y 316.	Bajo	Actividades: Cruce de conductor bajo línea energizada, Cruce de línea bajo l. 2x220 KV La Cebada - Don Goyo, entre estructura N°315 y 316. Restricciones: Subestación La Cebada, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Talmy, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada Tap Talmy-Don Goyo Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 19:00
2023097239	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3112	TAP TALMY - EST. 273B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea bajo l. 2x220 KV La Cebada - Don Goyo, entre estructura N°315 y 316.	Bajo	Actividades: Cruce de conductor bajo línea energizada, Cruce de línea bajo l. 2x220 KV La Cebada - Don Goyo, entre estructura N°315 y 316. Restricciones: Subestación La Cebada, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Talmy, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada Tap Talmy-Don Goyo Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 19:00
2023097060	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHÉ - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHÉ - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de explotación en franja de sendas.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuenco-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenco-Ancoa 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuenco-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenco-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:20
2023097029	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TALCOO 154KV C1 TAP TALCOO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica Punta de Cortes, Circuito 1 a Línea 154 KV Tinguirica Punta de Cortes, Circuito 2 a Línea 154KV Tinguirica San Fernando, C1.- Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica Punta de Cortes, Circuito 1 y 2 y Línea 154 KV Tinguirica San Fernando, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:05
2023097028	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TALCOO 154KV C2 TAP TALCOO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica Punta de Cortes, Circuito 1 a Línea 154 KV Tinguirica Punta de Cortes, Circuito 2 a Línea 154KV Tinguirica San Fernando, C1.- Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica Punta de Cortes, Circuito 1 y 2 y Línea 154 KV Tinguirica San Fernando, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:05
2023096994	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1052	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 46A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/F Muñal: Lavado de aislación equipos paulo 11, 12, 13, banco ATRE y conexión deta de 66 KV.	Bajo	Actividades: S/F Muñal: Lavado de aislación equipos paulo 11, 12, 13, banco ATRE y conexión deta de 66 KV. Restricciones: Bloqueo: a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico C1, 220/154/66 KV Hualpen o Línea 220 KV Chana-Hualpen, C1 o Palla Línea UDS, 1xP Anillo a Línea 220 KV Hualpen-Guindó, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:58	06-11-23 18:05
2023096993	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHAMRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHAMRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/F Muñal: Lavado de aislación equipos paulo 11, 12, 13, banco ATRE y conexión deta de 66 KV.	Bajo	Actividades: S/F Muñal: Lavado de aislación equipos paulo 11, 12, 13, banco ATRE y conexión deta de 66 KV. Restricciones: Bloqueo: a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico C1, 220/154/66 KV Hualpen o Línea 220 KV Chana-Hualpen, C1 o Palla Línea UDS, 1xP Anillo a Línea 220 KV Hualpen-Guindó, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:58	06-11-23 18:05
2023096972	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	ENTRE RÍOS - ANCOA 220KV	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.-	Bajo	Actividades: S/F Ancoa: Se realizó la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 en su estación Ancoa. Condición Normalización según a especificación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Ríos - Ancoa 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa, C1 Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 21:00
2023096948	Línea	Ejecución Efectiva	SOCIEDAD TRANSACCION METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	459	CHENA - LO ESPEJO 110KV	835	CHENA - TAP LO ESPEJO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito N°2 por trabajos en el circuito N°1 energizado	Trabajos en el circuito N°1, en cercanía al Circuito N°2 energizado	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 08:41	06-11-23 17:20
2023096877	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	FRONTERA - LAGUNAS 220KV C1 FRONTERA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20 - (Sod 208) bloque a la reconexión de las líneas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 50+775, vano entre 6472 Y 6473, por constructor de ascensor.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C2 Tap Off Quilque. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 5231 no reconectar Tap Off Quilque, 5232 No reconectar San Simón: 5234 y 5235 No reconectar Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 20:15
2023096847	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20 - (Sod 208) bloque a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 50+775, vano entre 6472 Y 6473, por constructor de ascensor.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 5232, no reconectar Tap Off N. Victoria, 5237 No reconectar San Simón: 5234 y 5235 No reconectar Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 20:15
2023096817	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAPARACA - GEOSOLFO 220KV	3601	TAPARACA - GEOSOLFO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20 - (Sod 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de ascensor. Para Cruce entre vanos C1-2. Para Paralelismo entre vanos 633-678, Cruce entre vanos 634-635 y Cruce entre vanos 675-678.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Taparaca-Geosolfo C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Taparaca: 5232, no reconectar. Geosolfo: 5234, 5235, no reconectar Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 20:15
2023096787	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAPARACA - GEOSOLFO 220KV	3600	TAPARACA - GEOSOLFO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20 - (Sod 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de ascensor. Para Cruce de Línea entre vanos 635-686 (PK3 Ascensor), Cruce entre vanos 612-613, entre vanos 613-614, entre vanos 613-615.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Taparaca-Geosolfo C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Taparaca: 5231, no reconectar. Geosolfo: 5231, 5232, no reconectar Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 20:15
2023096757	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSOLFO - LAGUNAS 220KV	3603	GEOSOLFO - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20 - (Sod 213) en apoyo a los trabajos de construcción de ascensor. Para Cruce de Línea entre vanos 635-686 (PK3 Ascensor), Cruce entre vanos 612-613, entre vanos 613-614, entre vanos 613-615.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geosolfo-Lagunas C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 5235, no reconectar Geosolfo: 5235, 5236, no reconectar Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 20:15
2023096727	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSOLFO - LAGUNAS 220KV	3602	GEOSOLFO - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20 - (Sod 213) en apoyo a los trabajos de construcción de ascensor. Para Cruce de Línea entre vanos 635-686 (PK3 Ascensor), Cruce entre vanos 612-613, entre vanos 613-614, entre vanos 613-615.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geosolfo-Lagunas C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 5235, no reconectar Geosolfo: 5231, 5232 no reconectar Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 20:15
2023096648	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEÑUOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEÑUOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de sendas.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueco - Los Peñuos, C1.- Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con 5278 y C06.-	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 18:38
2023096629	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación emergada (Doble Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 05:20	06-11-23 16:05

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-11-2023 21:18:49
Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva
Total registros General: 273
Total registros Línea: 126

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023095628	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	822	PAN DE AZÚCAR - DON GUYO 220KV	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GUYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 802	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 802 Restricciones: Subestación Don Guyo, 524 con bloque a la recomendar inmovilizado Subestación Don Guyo, 522 con bloque a la recomendar inmovilizado Subestación P. Azúcar, 523 con bloque a la recomendar inmovilizado Subestación P. Azúcar, 524 con bloque a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo	Trabajos de limpieza de aislación en LT 130 Kv Laguna Verde - La Polvora cto N°1, considera orden de precaución para el cto N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:20	06-11-23 16:05		
2023095676	Línea	Ejecución Efectiva	CHILQUITA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1622	LA POLVORA - LAGUNA VERDE 110KV	3848	EST. LA7 - LAGUNA VERDE 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Trabajos de limpieza de aislación en LT 110 Kv Laguna Verde - La Polvora cto N°1, considera orden de precaución para el cto N°2.	Rango bajo, programado y controlado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 08:55	06-11-23 17:08			
2023095683	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PIHUENCHÉ - ANCOA 220KV	1382	PIHUENCHÉ - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Risco de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Pihuenche-Canal Malado-Ancos 1 o Pihuenche-Ancos 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo.	Trabajos de limpieza de aislación en LT 110 Kv Laguna Verde - La Polvora cto N°1, considera orden de precaución para el cto N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:20	06-11-23 18:20		
2023095658	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGURIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA NE - SAN FERNANDO 154KV C1 ESTRUCTURA - ESTRUCTURA NE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves - Instalaciones en Rango: Línea 154 kv Tinguirica-Punta de Corti, Circuito 1 o Línea 154 kv Tinguirica-Punta de Corti, Circuito 2 o Línea 154kv Tinguirica-San Fernando, C2 - Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo	Trabajos de limpieza de aislación en LT 110 Kv Laguna Verde - La Polvora cto N°1, considera orden de precaución para el cto N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:20	06-11-23 18:05		
2023095633	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1284	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Risco bajo la línea energizada - Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancos, 1 - Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo.	Trabajos de limpieza de aislación en LT 110 Kv Laguna Verde - La Polvora cto N°1, considera orden de precaución para el cto N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:20	06-11-23 18:05		
2023095648	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAÑURU - MAULE 154KV	1304	ITAÑURU - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Risco bajo la línea energizada - Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Itañuru-Maule. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo.	Trabajos de limpieza de aislación en LT 110 Kv Laguna Verde - La Polvora cto N°1, considera orden de precaución para el cto N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:20	06-11-23 18:18		
2023095643	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JARUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JARUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de obras de Líneas.	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras - Instalaciones en Rango: 1.500KV AncoA-Alto Jaruel, C1 - Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo.	Trabajos de limpieza de aislación en LT 110 Kv Laguna Verde - La Polvora cto N°1, considera orden de precaución para el cto N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:20	06-11-23 18:05		
2023095642	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	1676 1677 1678 1679	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST. 22 - EST.23 66KV C1 EST. 23 - EST.24 66KV C1 EST. 24 - EST.25 66KV C1 EST. 25 - EST.26 66KV C1 EST. 26 - EST.27 66KV C1 EST. 27 - EST.28 66KV C1 EST. 28 - EST.29 66KV C1 EST. 29 - EST.30 66KV C1 EST. 30 - EST.31 66KV C1 EST. 31 - EST.32 66KV C1 EST. 32 - EST.33 66KV C1 EST. 33 - EST.34 66KV C1 EST. 34 - EST.35 66KV C1 EST. 35 - EST.36 66KV C1 EST. 36 - EST.37 66KV C1 EST. 37 - EST.38 66KV C1 EST. 38 - EST.39 66KV C1 EST. 39 - EST.40 66KV C1 EST. 40 - EST.41 66KV C1 EST. 41 - EST.42 66KV C1 EST. 42 - EST.43 66KV C1 EST. 43 - EST.44 66KV C1 EST. 44 - EST.45 66KV C1 EST. 45 - EST.46 66KV C1 EST. 46 - EST.47 66KV C1 EST. 47 - EST.48 66KV C1 EST. 48 - EST.49 66KV C1 EST. 49 - EST.50 66KV C1 EST. 50 - EST.51 66KV C1 EST. 51 - EST.52 66KV C1 EST. 52 - EST.53 66KV C1 EST. 53 - EST.54 66KV C1 EST. 54 - EST.55 66KV C1 EST. 55 - EST.56 66KV C1 EST. 56 - EST.57 66KV C1 EST. 57 - EST.58 66KV C1 EST. 58 - EST.59 66KV C1 EST. 59 - EST.60 66KV C1 EST. 60 - EST.61 66KV C1 EST. 61 - EST.62 66KV C1 EST. 62 - EST.63 66KV C1 EST. 63 - EST.64 66KV C1 EST. 64 - EST.65 66KV C1 EST. 65 - EST.66 66KV C1 EST. 66 - EST.67 66KV C1 EST. 67 - EST.68 66KV C1 EST. 68 - EST.69 66KV C1 EST. 69 - EST.70 66KV C1 EST. 70 - EST.71 66KV C1 EST. 71 - EST.72 66KV C1 EST. 72 - EST.73 66KV C1 EST. 73 - EST.74 66KV C1 EST. 74 - EST.75 66KV C1 EST. 75 - EST.76 66KV C1 EST. 76 - EST.77 66KV C1 EST. 77 - EST.78 66KV C1 EST. 78 - EST.79 66KV C1 EST. 79 - EST.80 66KV C1 EST. 80 - EST.81 66KV C1 EST. 81 - EST.82 66KV C1 EST. 82 - EST.83 66KV C1 EST. 83 - EST.84 66KV C1 EST. 84 - EST.85 66KV C1 EST. 85 - EST.86 66KV C1 EST. 86 - EST.87 66KV C1 EST. 87 - EST.88 66KV C1 EST. 88 - EST.89 66KV C1 EST. 89 - EST.90 66KV C1 EST. 90 - EST.91 66KV C1 EST. 91 - EST.92 66KV C1 EST. 92 - EST.93 66KV C1 EST. 93 - EST.94 66KV C1 EST. 94 - EST.95 66KV C1 EST. 95 - EST.96 66KV C1 EST. 96 - EST.97 66KV C1 EST. 97 - EST.98 66KV C1 EST. 98 - EST.99 66KV C1 EST. 99 - EST.100 66KV C1 EST. 100 - EST.101 66KV C1 EST. 101 - EST.102 66KV C1 EST. 102 - EST.103 66KV C1 EST. 103 - EST.104 66KV C1 EST. 104 - EST.105 66KV C1 EST. 105 - EST.106 66KV C1 EST. 106 - EST.107 66KV C1 EST. 107 - EST.108 66KV C1 EST. 108 - EST.109 66KV C1 EST. 109 - EST.110 66KV C1 EST. 110 - EST.111 66KV C1 EST. 111 - EST.112 66KV C1 EST. 112 - EST.113 66KV C1 EST. 113 - EST.114 66KV C1 EST. 114 - EST.115 66KV C1 EST. 115 - EST.116 66KV C1 EST. 116 - EST.117 66KV C1 EST. 117 - EST.118 66KV C1 EST. 118 - EST.119 66KV C1 EST. 119 - EST.120 66KV C1 EST. 120 - EST.121 66KV C1 EST. 121 - EST.122 66KV C1 EST. 122 - EST.123 66KV C1 EST. 123 - EST.124 66KV C1 EST. 124 - EST.125 66KV C1 EST. 125 - EST.126 66KV C1 EST. 126 - EST.127 66KV C1 EST. 127 - EST.128 66KV C1 EST. 128 - EST.129 66KV C1 EST. 129 - EST.130 66KV C1 EST. 130 - EST.131 66KV C1 EST. 131 - EST.132 66KV C1 EST. 132 - EST.133 66KV C1 EST. 133 - EST.134 66KV C1 EST. 134 - EST.135 66KV C1 EST. 135 - EST.136 66KV C1 EST. 136 - EST.137 66KV C1 EST. 137 - EST.138 66KV C1 EST. 138 - EST.139 66KV C1 EST. 139 - EST.140 66KV C1 EST. 140 - EST.141 66KV C1 EST. 141 - EST.142 66KV C1 EST. 142 - EST.143 66KV C1 EST. 143 - EST.144 66KV C1 EST. 144 - EST.145 66KV C1 EST. 145 - EST.146 66KV C1 EST. 146 - EST.147 66KV C1 EST. 147 - EST.148 66KV C1 EST. 148 - EST.149 66KV C1 EST. 149 - EST.150 66KV C1 EST. 150 - EST.151 66KV C1 EST. 151 - EST.152 66KV C1 EST. 152 - EST.153 66KV C1 EST. 153 - EST.154 66KV C1 EST. 154 - EST.155 66KV C1 EST. 155 - EST.156 66KV C1 EST. 156 - EST.157 66KV C1 EST. 157 - EST.158 66KV C1 EST. 158 - EST.159 66KV C1 EST. 159 - EST.160 66KV C1 EST. 160 - EST.161 66KV C1 EST. 161 - EST.162 66KV C1 EST. 162 - EST.163 66KV C1 EST. 163 - EST.164 66KV C1 EST. 164 - EST.165 66KV C1 EST. 165 - EST.166 66KV C1 EST. 166 - EST.167 66KV C1 EST. 167 - EST.168 66KV C1 EST. 168 - EST.169 66KV C1 EST. 169 - EST.170 66KV C1 EST. 170 - EST.171 66KV C1 EST. 171 - EST.172 66KV C1 EST. 172 - EST.173 66KV C1 EST. 173 - EST.174 66KV C1 EST. 174 - EST.175 66KV C1 EST. 175 - EST.176 66KV C1 EST. 176 - EST.177 66KV C1 EST. 177 - EST.178 66KV C1 EST. 178 - EST.179 66KV C1 EST. 179 - EST.180 66KV C1 EST. 180 - EST.181 66KV C1 EST. 181 - EST.182 66KV C1 EST. 182 - EST.183 66KV C1 EST. 183 - EST.184 66KV C1 EST. 184 - EST.185 66KV C1 EST. 185 - EST.186 66KV C1 EST. 186 - EST.187 66KV C1 EST. 187 - EST.188 66KV C1 EST. 188 - EST.189 66KV C1 EST. 189 - EST.190 66KV C1 EST. 190 - EST.191 66KV C1 EST. 191 - EST.192 66KV C1 EST. 192 - EST.193 66KV C1 EST. 193 - EST.194 66KV C1 EST. 194 - EST.195 66KV C1 EST. 195 - EST.196 66KV C1 EST. 196 - EST.197 66KV C1 EST. 197 - EST.198 66KV C1 EST. 198 - EST.199 66KV C1 EST. 199 - EST.200 66KV C1 EST. 200 - EST.201 66KV C1 EST. 201 - EST.202 66KV C1 EST. 202 - EST.203 66KV C1 EST. 203 - EST.204 66KV C1 EST. 204 - EST.205 66KV C1 EST. 205 - EST.206 66KV C1 EST. 206 - EST.207 66KV C1 EST. 207 - EST.208 66KV C1 EST. 208 - EST.209 66KV C1 EST. 209 - EST.210 66KV C1 EST. 210 - EST.211 66KV C1 EST. 211 - EST.212 66KV C1 EST. 212 - EST.213 66KV C1 EST. 213 - EST.214 66KV C1 EST. 214 - EST.215 66KV C1 EST. 215 - EST.216 66KV C1 EST. 216 - EST.217 66KV C1 EST. 217 - EST.218 66KV C1 EST. 218 - EST.219 66KV C1 EST. 219 - EST.220 66KV C1 EST. 220 - EST.221 66KV C1 EST. 221 - EST.222 66KV C1 EST. 222 - EST.223 66KV C1 EST. 223 - EST.224 66KV C1 EST. 224 - EST.225 66KV C1 EST. 225 - EST.226 66KV C1 EST. 226 - EST.227 66KV C1 EST. 227 - EST.228 66KV C1 EST. 228 - EST.229 66KV C1 EST. 229 - EST.230 66KV C1 EST. 230 - EST.231 66KV C1 EST. 231 - EST.232 66KV C1 EST. 232 - EST.233 66KV C1 EST. 233 - EST.234 66KV C1 EST. 234 - EST.235 66KV C1 EST. 235 - EST.236 66KV C1 EST. 236 - EST.237 66KV C1 EST. 237 - EST.238 66KV C1 EST. 238 - EST.239 66KV C1 EST. 239 - EST.240 66KV C1 EST. 240 - EST.241 66KV C1 EST. 241 - EST.242 66KV C1 EST. 242 - EST.243 66KV C1 EST. 243 - EST.244 66KV C1 EST. 244 - EST.245 66KV C1 EST. 245 - EST.246 66KV C1 EST. 246 - EST.247 66KV C1 EST. 247 - EST.248 66KV C1 EST. 248 - EST.249 66KV C1 EST. 249 - EST.250 66KV C1 EST. 250 - EST.251 66KV C1 EST. 251 - EST.252 66KV C1 EST. 252 - EST.253 66KV C1 EST. 253 - EST.254 66KV C1 EST. 254 - EST.255 66KV C1 EST. 255 - EST.256 66KV C1 EST. 256 - EST.257 66KV C1 EST. 257 - EST.258 66KV C1 EST. 258 - EST.259 66KV C1 EST. 259 - EST.260 66KV C1 EST. 260 - EST.261 66KV C1 EST. 261 - EST.262 66KV C1 EST. 262 - EST.263 66KV C1 EST. 263 - EST.264 66KV C1 EST. 264 - EST.265 66KV C1 EST. 265 - EST.266 66KV C1 EST. 266 - EST.267 66KV C1 EST. 267 - EST.268 66KV C1 EST. 268 - EST.269 66KV C1 EST. 269 - EST.270 66KV C1 EST. 270 - EST.271 66KV C1 EST. 271 - EST.272 66KV C1 EST. 272 - EST.273 66KV C1 EST. 273 - EST.274 66KV C1 EST. 274 - EST.275 66KV C1 EST. 275 - EST.276 66KV C1 EST. 276 - EST.277 66KV C1 EST. 277 - EST.278 66KV C1 EST. 278 - EST.279 66KV C1 EST. 279 - EST.280 66KV C1 EST. 280 - EST.281 66KV C1 EST. 281 - EST.282 66KV C1 EST. 282 - EST.283 66KV C1 EST. 283 - EST.284 66KV C1 EST. 284 - EST.285 66KV C1 EST. 285 - EST.286 66KV C1 EST. 286 - EST.287 66KV C1 EST. 287 - EST.288 66KV C1 EST. 288 - EST.289 66KV C1 EST. 289 - EST.290 66KV C1 EST. 290 - EST.291 66KV C1 EST. 291 - EST.292 66KV C1 EST. 292 - EST.293 66KV C1 EST. 293 - EST.294 66KV C1 EST. 294 - EST.295 66KV C1 EST. 295 - EST.296 66KV C1 EST. 296 - EST.297 66KV C1 EST. 297 - EST.298 66KV C1 EST. 298 - EST.299 66KV C1 EST. 299 - EST.300 66KV C1 EST. 300 - EST.301 66KV C1 EST. 301 - EST.302 66KV C1 EST. 302 - EST.303 66KV C1 EST. 303 - EST.304 66KV C1 EST. 304 - EST.305 66KV C1 EST. 305 - EST.306 66KV C1 EST. 306 - EST.307 66KV C1 EST. 307 - EST.308 66KV C1 EST. 308 - EST.309 66KV C1 EST. 309 - EST.310 66KV C1 EST. 310 - EST.311 66KV C1 EST. 311 - EST.312 66KV C1 EST. 312 - EST.313 66KV C1 EST. 313 - EST.314 66KV C1 EST. 314 - EST.315 66KV C1 EST. 315 - EST.316 66KV C1 EST. 316 - EST.317 66KV C1 EST. 317 - EST.318 66KV C1 EST. 318 - EST.319 66KV C1 EST. 319 - EST.320 66KV C1 EST. 320 - EST.321 66KV C1 EST. 321 - EST.322 66KV C1 EST. 322 - EST.323 66KV C1 EST. 323 - EST.324 66KV C1 EST. 324 - EST.325 66KV C1 EST. 325 - EST.326 66KV C1 EST. 326 - EST.327 66KV C1 EST. 327 - EST.328 66KV C1 EST. 328 - EST.329 66KV C1 EST. 329 - EST.330 66KV C1 EST. 330 - EST.331 66KV C1 EST. 331 - EST.332 66KV C1 EST. 332 - EST.333 66KV C1 EST. 333 - EST.334 66KV C1 EST. 334 - EST.335 66KV C1 EST. 335 - EST.336 66KV C1 EST. 336 - EST.337 66KV C1 EST. 337 - EST.338 66KV C1 EST. 338 - EST.339 66KV C1 EST. 339 - EST.340 66KV C1 EST. 340 - EST.341 66KV C1 EST. 341 - EST.342 66KV C1 EST. 342 - EST.343 66KV C1 EST. 343 - EST.344 66KV C1 EST. 344 - EST.345 66KV C1 EST. 345 - EST.346 66KV C1 EST. 346 - EST.347 66KV C1 EST. 347 - EST.348 66KV C1 EST. 348 - EST.349 66KV C1 EST. 349 - EST.350 66KV C1 EST. 350 - EST.351 66KV C1 EST. 351 - EST.352 66KV C1 EST. 352 - EST.353 66KV C1 EST. 353 - EST.354 66KV C1 EST. 354 - EST.355 66KV C1 EST. 355 - EST.356 66KV C1 EST. 356 - EST.357 66KV C1 EST. 357 - EST.358 66KV C1 EST. 358 - EST.359 66KV C1 EST. 359 - EST.360 66KV C1 EST. 360 - EST.361 66KV C1 EST. 361 - EST.362 66KV C1 EST. 362 - EST.363 66KV C1 EST. 363 - EST.364 66KV C1 EST. 364 - EST.365 66KV C1 EST. 365 - EST.366 66KV C1 EST. 366 - EST.367 66KV C1 EST. 367 - EST.368 66KV C1 EST. 368 - EST.369 66KV C1 EST. 369 - EST.370 66KV C1 EST. 370 - EST.371 66KV C1 EST. 371 - EST.372 66KV C1 EST. 372 - EST.373 66KV C1 EST. 373 - EST.374 66KV C1 EST. 374 - EST.375 66KV C1 EST. 375 - EST.376 66KV C1 EST. 376 - EST.377 66KV C1 EST. 377 - EST.378 66KV C1 EST. 378 - EST.379 66KV C1 EST. 379 - EST.380 66KV C1 EST. 380 - EST.381 66KV C1 EST. 381 - EST.382 66KV C1 EST. 382 - EST.383 66KV C1 EST. 383 - EST.384 66KV C1 EST. 384 - EST.385 66KV C1 EST. 385 - EST.386 66KV C1 EST. 386 - EST.387 66KV C1 EST. 387 - EST.388 66KV C1 EST. 388 - EST.389 66KV C1 EST. 389 - EST.390 66KV C1 EST. 390 - EST.391 66KV C1 EST. 391 - EST.392 66KV C1 EST. 392 - EST.393 66KV C1 EST. 393 - EST.394 66KV C1 EST. 394 - EST.395 66KV C1 EST. 395 - EST.396 66KV C1 EST. 396 - EST.397 66KV C1 EST. 397 - EST.398 66KV C1 EST. 398 - EST.399 66KV C1 EST. 399 - EST.400 66KV C1 EST. 400 - EST.401 66KV C1 EST. 401 - EST.402 66KV C1 EST. 402 - EST.403 66KV C1 EST. 403 - EST.404 66KV C1 EST. 404 - EST.405 66KV C1 EST. 405 - EST.406 66KV C1 EST. 406 - EST.407 66KV C1 EST. 407 - EST.408 66KV C1 EST. 408 - EST.409 66KV C1 EST. 409 - EST.410 66KV C1 EST. 410 - EST.411 66KV C1 EST. 411 - EST.412 66KV C1 EST. 412 - EST.413 66KV C1 EST. 413 - EST.414 66KV C1 EST. 414 - EST.415 66KV C1 EST. 415 - EST.416 66KV C1 EST. 416 - EST.417 66KV C1 EST. 417 - EST.418 66KV C1 EST. 418 - EST.419 66KV C1 EST. 419 - EST.420 66KV C1 EST. 420 - EST.421 66KV C1 EST. 421 - EST.422 66KV C1 EST. 422 - EST.423 66KV C1 EST. 423 - EST.424 66KV C1 EST. 424 - EST.425 66KV C1 EST. 425 - EST.426 66KV C1 EST. 426 - EST.427 66KV C1 EST. 427 - EST.428 66KV C1 EST. 428 - EST.429 66KV C1 EST. 429 - EST.430 66KV C1 EST. 430 - EST.431 66KV C1 EST. 431 - EST.432 66KV C1 EST. 432 - EST.433 66KV C1 EST. 433 - EST.434 66KV C1 EST. 434 - EST.435 66KV C1 EST. 435 - EST.436 66KV C1 EST. 436 - EST.437 66KV C1 EST. 437 - EST.438 66KV C1 EST. 438 - EST.439 66KV C1 EST. 439 - EST.440 66KV C1 EST. 440 - EST.441 66KV C1 EST. 441 - EST.442 66KV C1 EST. 442 - EST.443 66KV C1 EST. 443 - EST.444 66KV C1 EST. 444 - EST.445 66KV C1 EST. 445 - EST.446 66KV C1 EST. 446 - EST.447 66KV C1 EST. 447 - EST.448 66KV C1 EST. 448 - EST.449 66KV C1 EST. 449 - EST.450 66KV C1 EST. 450 - EST.451 66KV C1 EST. 451 - EST.452 66KV C1 EST. 452 - EST.453 66KV C1 EST. 453 - EST.454 66KV C1 EST. 454 - EST.455 66KV C1 EST. 455 - EST.456 66KV C1 EST. 456 - EST.457 66KV C1 EST. 457 - EST.458 66KV C1 EST. 458 - EST.459 66KV C1 EST. 459 - EST.460 66KV C1 EST. 460 - EST.461 66KV C1 EST. 461 - EST.462 66KV C1 EST. 462 - EST.463 66KV C1 EST. 463 - EST.464 66KV C1 EST. 464 - EST.465 66KV C1 EST. 465 - EST.466 66KV C1 EST. 466 - EST.467 66KV C1 EST. 467 - EST.468 66KV C1 EST. 468 - EST.469 66KV C1 EST. 469 - EST.470 66KV C1 EST. 470 - EST.471 66KV C1 EST. 471 - EST.472 66KV C1 EST. 472 - EST.473 66KV C1 EST. 473 - EST.474 66KV C1 EST. 474 - EST.475 66KV C1 EST. 475 - EST.4														

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-11-2023 11:18:49
Estatus: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 273
Total registros Línea: 126

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Turno(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202095351	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE AISLACIÓN POR AISLADOR DE VIDRIO SUCEDADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE / SUSPENSIÓN.	Bajo	Actividades: REEMPLAZO DE AISLACIÓN POR AISLADOR DE VIDRIO SUCEDADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE / SUSPENSIÓN. Restricciones: Subestación Los Changos, S2X10, S2X11, S2X13, S2X14 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Kimal, S2X5, S2X6, S2X2, S2X3 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riego: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2. Durante los trabajos: Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:20	06-11-23 16:05	
202095350	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE AISLACIÓN POR AISLADOR DE VIDRIO SUCEDADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE / SUSPENSIÓN.	Bajo	Actividades: REEMPLAZO DE AISLACIÓN POR AISLADOR DE VIDRIO SUCEDADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE / SUSPENSIÓN. Restricciones: Subestación Los Changos, S2X10, S2X11, S2X13, S2X14 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Kimal, S2X5, S2X6, S2X2, S2X3 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riego: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2. Durante los trabajos: Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:20	06-11-23 16:05	
202095301	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220V L2	1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220V L2 C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA MATENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matencillo: No recomendar interruptores S219 y S2101.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 16:00	06-11-23 10:02	06-11-23 18:30	
202095276	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220V L1	116	GUACOLDA - MATENCILLO 220V L1 C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA MATENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matencillo: No recomendar interruptores S219 y S216.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 16:00	06-11-23 10:02	06-11-23 18:30	
202097731	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPRA 220KV	3546	EST 40 - CERRO NAVA 220V (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de fundaciones en bases de estructuras.	Restricciones: No hay. Nivel de Riego: Riego no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	Actividades: Reparación de fundaciones en bases de estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riego: Riego no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00			
202097732	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPRA 220KV	3541	EST 40 - CERRO NAVA 220V (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de fundaciones en bases de estructuras.	Restricciones: No hay. Nivel de Riego: Riego no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	Actividades: Reparación de fundaciones en bases de estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riego: Riego no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00			
202097981	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPRA 220KV	3541	EST 40 - CERRO NAVA 220V (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y pinta de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y pinta de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Cerro Nava. Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:20	06-11-23 18:05	
202099970	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRIPULU 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRIPULU 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Reducción a la recomendación. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV El Laurel - Pichiripullu C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichiripullu C2. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay. Observaciones: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chilpancingo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:20	06-11-23 18:38	
202099989	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRIPULU 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRIPULU 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Reducción a la recomendación. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV El Laurel - Pichiripullu C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichiripullu C2. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Observaciones: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chilpancingo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:20	06-11-23 18:38	
202095669	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	351	CHAMBRIA - CHOLGUAN 66KV	1421	CHAMBRIA - CHOLGUAN 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y pinta de árboles. No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riego.	Bajo	Restricciones: Reducción a la recomendación. Instalaciones en Riego: Línea 66KV Chaurica Chigüan, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:20	06-11-23 18:05	
202098857	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUT 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUT 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1.220KV Kapatut-Los Changos, C1, Inspección Visual Pederite.		Restricciones: No hay. Nivel de Riego: Riego no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	12-11-23 18:00			
202099388	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMBRIA - HUAPLEN 220KV	1321	CHAMBRIA - HUAPLEN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. - No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riego.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloques a la recomendación. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Chaurica Huaplen, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 08:00	06-11-23 18:00	06-11-23 09:20	06-11-23 19:00	
202096189	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSADORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBE 500KV	2822	LOS CHANGOS - CUMBE 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En tramo entre estructuras N°831 y N°827, se realizará inspección con Drone y con Imágenes en estructura.		Riesgo: Acca eléctrica, caída de distinto nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energado, fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energados. Medición del viento y su registro (anemómetro). Mantener una distancia de seguridad equivalente al voltaje requerido indicada para cada caso en IM de seguridad e IT respectivo, documentar en AS7.	Condiciones operacionales requeridas: Precisión de no recomendar / deshabilitar / recomendar automática (P) en K3/N6/N8/N9 (Los Changos) y K4/K2/K4/N5 (Cumbe).	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 07:00	10-11-23 18:00	09-11-23 06:37	10-11-23 08:41
202095624	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSADORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBE 500KV	2822	LOS CHANGOS - CUMBE 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Entre estructura N°3 y N°530, se realizará inspección con Drone y con Imágenes en estructura.		Riesgo: Acca eléctrica, caída de distinto nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energado, fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energados. Medición del viento y su registro (anemómetro). Mantener una distancia de seguridad equivalente al voltaje requerido indicado para cada caso en IM de seguridad e IT respectivo, documentar en AS7.	Condiciones operacionales requeridas: Precisión de no recomendar / deshabilitar / recomendar automática (P) en K4/N6/N8/N9 y deshabilitar / recomendar automática (P) en K6/N9 (S/L Los Changos) / Precisión de no recomendar / deshabilitar / recomendar automática (P) en K4/N4 (S/E Cumbe).	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 07:00	10-11-23 18:00	07-11-23 06:33	07-11-23 14:06
202098256	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSADORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBE - NUEVA CARDONES 500KV	2824	CUMBE - NUEVA CARDONES 500V C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con camión lavador, en ambos circuitos, entre estructuras N°3 y N°464.		Riesgo: Acortamiento de distancia a punto energado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por arbotón, fuga a tierra (falla menor). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancia a los puntos energados, control en la ubicación y desplazamiento de los conductos (anemómetro, manómetro y cuentas de viral), la conductividad del agua no debe superar los 800 µS/cm, medir cada vez que se realice un mantenimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energado, según nivel de tensión de la instalación (K2, K3 para 500KV y 2.6 mts para 220KV), controlar la presión de la pistola y verificar que los puntos a tener están en buen estado, se lavará con un flujo de viento de 30 km/h, la presión mínima del equipo de lavado debe ser de 620 PSI, inspeccionar el estado de la aislación (no lavar si la aislación está saturada), en caso de lavados extraordinarios por contaminación reciente, se deberá poder documentar, verificar dirección del viento para definir secuencia de lavado de la torre de no mejorar la aislación sin lavar, deshabilitar la recomenación de la línea según los tramos a lavar, inspección del equipo de lavado (bomba, mangara, etc) los equipos a utilizar deben estar certificados o con su mantenimiento al día, asegurar las uniones de manguera con prueba de seguridad, controlar el nivel del estanque del equipo de lavado, registro y control del plan de mantenimiento de los equipos lavadores.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K3, K6 y no recomendar K2, K3, K4, K5, K6 en S/E Cumbe. IT / Deshabilitar F79 en K5, K12 y no recomendar K5, K6, K13 y K12 en S/E Nueva Cardón.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 07:00	12-11-23 18:00	06-11-23 07:14	11-11-23 11:07
202095087	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	NO ACACOLAGA - NUEVA PANGASHUE 110KV	3237	TAP CHAGRES - EST 300 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Recomendar de los interruptores asociados a la LT 110 KV No Acacolaga - Nueva Pangashue por cercanía a los trabajos en LT 110 KV Nueva Pangashue. Chagra para cambio de conductor desde Torre 1398 a 2305. Tramo 1206 + 4199 - EST 220A - TAP CHAGRES 110V C1 [BN_REVISION]	Riesgo de paralización de la LT 110 KV No Acacolaga - Nueva Pangashue por cercanía en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor 102 KM 202306072 (orden de los trabajos)	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 07:00	06-11-23 19:00	06-11-23 07:53	06-11-23 18:29	
202095586	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA ROSA DE COLLAPARAO SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1089	ENCUENTRO - COLLAPARAO 220KV	3693	ENCUENTRO - EST 346 220V C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfiles de plataforma en BA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de acceso y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vientos 5490-5491-5492 y cruces entre vientos 5490-5491-5492 y cruces entre vientos 5490-5491-5492.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre.	Se deshabilitará de recomenación automática f/s Encuentro S218 y S219 en S/E Collapaz: S213 y S214.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 07:00	06-11-23 20:00	06-11-23 08:21	06-11-23 20:06	
202094748	Línea	Ejecución Exitosa	CEE TRANSADORA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	621	DIOSO DE ALMAGRO - RV JAREBA 110KV	1077	DIOSO DE ALMAGRO - EST 89 110V C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LT 110 KV Diogo de Almagro - Jareba	Riesgo controlado según procedimiento de CIDE	Refino de recomenación automática del S202 en S/E Diogo de Almagro Refino de recomenación automática del S202 en S/E Jareba	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 07:00	06-11-23 17:06	06-11-23 11:35	06-11-23 11:40	
202099952	Línea	Ejecución Exitosa	GNL MIELLONES	368	Intervención	Origen Interno	Programada	1012	CHACKA - GNL MIELLONES 110KV	1865	CHACKA - EST. NPS1 110V C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación línea energada, método a distancia.		S/E Chacaya: S203 No Recomendar. S/E GNL Mielles: S202 No Recomendar.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 06:30	06-11-23 17:00	06-11-23 08:53	06-11-23 12:27	
202095949	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CARBONERA ANTOFAGASTA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1084	EL COBRE (ENGE) - GARY 220KV	2005	EL COBRE (ENGE) - GARY 220V C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación con método a distancia, tramo 7A + 253.	Riesgo bajo. Se considerará todas las medidas pertinentes, para desarrollar este trabajo en condiciones seguras.	S/E El Cobre: No Recomendar S206. S/E Gaby: No Recomendar S214.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-23 06:30	06-11-23 17:00	06-11-23 08:11	06-11-23 16:53	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A., Javiera SpA, Minera Las Cenizas S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004430

Solicitante:

Gustavo Cortes

Empresa:

MINERA LAS CENIZAS S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E PLANTA OXIDO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PLANTA OXIDO HT1

Nombre : S/E PLANTA OXIDO HT1

Fecha Perturbacion : 06-11-2023 04:20

Fecha Normaliza : 08-11-2023 08:00

Protección : 89HT1

Interruptor : 52 HT1

Consumo : 3.5 MVA

Comentario : sin comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Taltal

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Cortocircuito interno en transformador

Comentarios Tipo Causa:

Falla en TC descarga a tierra

Causas

-Fenómeno Físico: Pérdida de aislación.

-Elemento: Transformadores de corriente

-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de corriente

-Operación de los interruptores: Arco interno entre contactos

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Se aprecia una descarga en el TC, con proyección de material fundido
- Elemento:** sin comentarios
- Fenómeno Eléctrico:** Operan las protecciones diferenciales de la subestacion
- Operación de los interruptores:** producto del arco interno se detecta rotura del aislador

Observaciones:

- Observaciones:** Se realizara un by pass en los TC actuales, y se tomara la señal de los TC de los Bushing del Tranformador principal
- Acciones Inmediatas:** Retiro de los actuales TC y generar puentes en la linea de 110 KV
- Hechos Sucidos:** producto de la falla opero la proteccion de FV Javiera a las 4:20 AM
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Eliminar los tres TC con un puente, y tomar las señales de los bushing del Trafo Principal de 5 MVA
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Comprar el TC fallado y reemplazar

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:****Afecta Protecciones:****Consumo:****Retorno Automatico:****Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:****Fecha / Hora Estimada Retorno:****Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004412

Solicitante:

JAVIERA SPA

Empresa:

JAVIERA SPA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CENTRAL JAVIERA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CENTRAL JAVIERA H1

Nombre : S/E CENTRAL JAVIERA H1

Fecha Perturbacion : 06-11-2023 04:24

Fecha Normaliza : 06-11-2023 10:00

Protección : 52H1 ABIERTO

Interruptor : 52H1

Consumo : 0

Comentario : N/A

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Diego de Almagro

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de 110kV Javiera-Taltal propiedad de CGE.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Evento por falla externa

-Elemento: Falla en línea de 110kV Javiera-Taltal propiedad de CGE, protección de distancia operada a 66 KM Zona 3, Fase A a tierra

-Fenómeno Eléctrico: Protección de distancia operada a 66 KM Zona 3, Fase A a tierra

-Operación de los interruptores: N/A

Observaciones:

-Observaciones: N/A

-Acciones Inmediatas: Coordinación con CEN, revisión instalaciones, protecciones y alarmas.

-Hechos Sucidos: Falla en línea de 110kV Javiera-Taltal propiedad de CGE., protección de distancia operada a 66 KM Zona 3, Fase A a tierra. perdida de consumo 11,5 MW.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: N/A

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SCCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-11-2023 04:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-11-2023 10:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

06-11-2023 10:38

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2023004410

Solicitante:

Cesar Venegas Ortiz

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP PLANTA OXIDO - TAP LAS LUCES 110KV C1

Nombre : TAP PLANTA OXIDO - TAP LAS LUCES 110KV C1

Fecha Perturbacion : 06-11-2023 04:24

Fecha Normaliza : 06-11-2023 07:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP LAS LUCES - TALTAL (ELECDA) 110KV C1

Nombre : TAP LAS LUCES - TALTAL (ELECDA) 110KV C1

Fecha Perturbacion : 06-11-2023 04:24

Fecha Normaliza : 06-11-2023 07:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 153 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1

Nombre : EST. 153 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1

Fecha Perturbacion : 06-11-2023 04:24

Fecha Normaliza : 06-11-2023 07:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 89 - EST. 153 110KV C1

Nombre : EST. 89 - EST. 153 110KV C1

Fecha Perturbacion : 06-11-2023 04:24

Fecha Normaliza : 06-11-2023 07:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .
Comentario : .

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: .
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Perdida de suministro por desconexión forzada del 52H1 de S/E PFV Javiera, Afectando a las SS/EE Las Luces y Óxido, ambas de propiedad de Minera Las Cenizas y Taltal de CGE.
-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y recorrido de linea
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.5 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 4015
MINERA LAS CENIZAS S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-11-2023 04:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-11-2023 07:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

06-11-2023 10:38

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004429

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E TALTAL (ELECDA)

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 06-11-2023 04:24

Fecha Normaliza : 06-11-2023 12:04

Protección : .

Interruptor : 52H1

Consumo : 3.5

Comentario : Perdida de suministro por desconexión forzada del 52H1 de S/E PFV Javiera, Afectando a las SS/EE Las Luces y Óxido, ambas de propiedad de Minera Las Cenizas y Taltal de CGE. Centralidad 3023800311

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Taltal

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Falla en subestación

Comentarios Tipo Causa:

AGUAS ARRIBA SISTEMA DISTRIBUCION

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: CGE NO SE PRONUNCIA EN FALLAS INTERNAS

-Fenómeno Eléctrico: OPERA SEGUN LO ESPERADO

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción de servicio en Subestación de Poder Javiera en Línea de Transmisión 110KV hacia S/E Taltal.

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.5 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 04015

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-11-2023 04:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-11-2023 12:04

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

06-11-2023 12:04

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A., Javiera SpA y Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME DE FALLA DEFINITIVO

Nº 2023004412

Central FV JAVIERA.

Zona: Región de Atacama – Comuna Diego de Almagro
Preparado por: ATLAS

Propietario	Instalación afectada	Transferencia interrumpida en la S/E	Generación Afectada	Consecuencia	Preparado	Fecha
Atlas Renewable Energy	Paño H1	11,5 MW	No hubo	Falla de terceros que afectaron instalaciones de S/E Javiera	ATLAS	05/03/2022

2 Fecha y hora del envío del IF.

15/11/2022 17:00 horas.

3 Razón social de la empresa.

Javiera SpA.

4 Fecha y hora del inicio de la falla.

06/11/2022 a las 04:24 horas.

5 Identificación de las instalaciones que presentan falla y/o instalaciones afectadas.

Paño H1 - Taltal de S/E Javiera.

6 Tiempo de duración de la falla.

6 horas con 14 minutos.

7 Causa básica de la falla.

Falla en L.110 Javiera – Taltal de propiedad de CGE, protección de distancia operada a 66 KM Zona 3, Fase A a tierra. CC CGE identifica falla en la LT hacia Planta Oxido y la misma queda aislada.

8 Listado de las subestaciones involucradas (para cada una de estas subestaciones se deberá indicar lo siguiente).

8.1 Nombre de la subestación involucrada.

8.2 Cantidad de consumos desconectados en la S/E.

8.3 Montos de potencia desconectada o interrumpida en cada caso y sus registros de medición respectivos.

8.4 Causa de la interrupción de cada uno de los consumos.

8.5 Instante en que el CDC autoriza la normalización de cada uno de los consumos, ya sea parcial o total, según corresponda.

(7.1) S/E	(7.2) Consumos desconectados	(7.3) Potencia interrumpida y sus registros de medición	(7.4) Causa de interrupción	(7.5) Hora normalización
Javiera	No hubo.	11,5 MW	Falla en instalaciones de terceros:	10:38

9 Acciones inmediatas llevadas a cabo por los CC para la normalización de suministro de los consumos y maniobras de reposición ejecutadas.

Inmediatamente de ocurrida la falla, se avisa al CEN

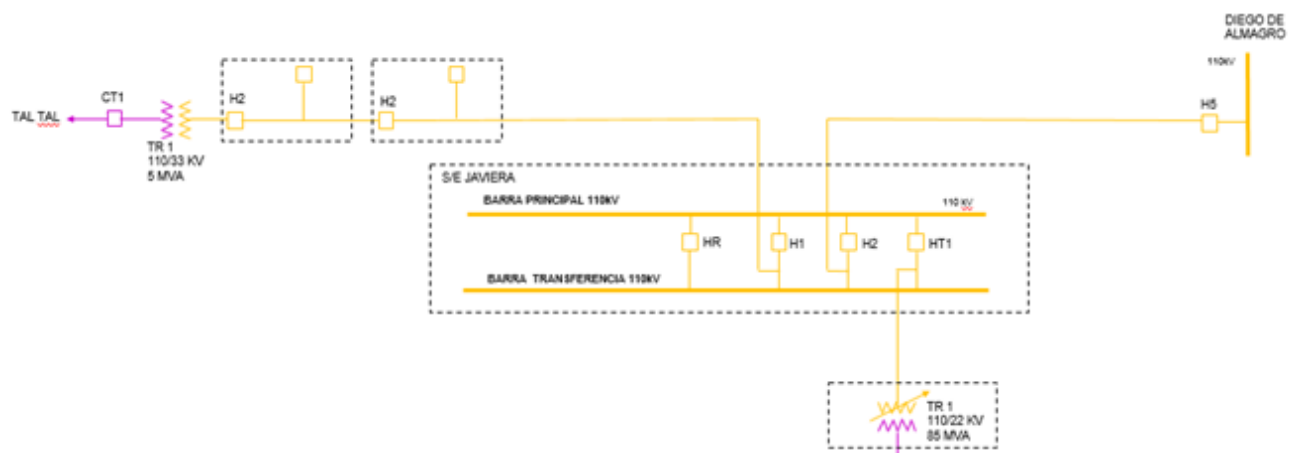
Se revisan las instalaciones de Javiera.

Se verifica operación de protecciones de la S/E Javiera.

Se verifica operación de los interruptores.

- 10 Registros oscilógrafos de protecciones (envío de archivos extraídos directamente desde los equipos involucrados, ejemplo archivos en formato: "COMPTRADE", ".BEN", ".DEX").**
- 11 Registros de comportamiento dinámico de las unidades generadoras (potencia activa, reactiva, frecuencia y tensión en terminales).**
La Planta FV Javiera no se vio afectada por la falla.
- 12 Cronología de eventos, sincronizados vía GPS con la hora GMT.**
Inmediatamente de ocurrida la falla, se recopilan las alarmas, verificando la operación de las protecciones.
 - A las 04:24 horas abre interruptor 52H1 de S/E Javiera, por acción protección de distancia operada a 66 Km Zona 3, Fase A a tierra.
 - A las 10:38 horas, en coordinación con CGE y CDC del Coordinador se cierra con éxito el interruptor 52H1- Taltal de S/E Javiera
- 13 Antecedentes específicos que la DO hubiera solicitado informar.**
No existen solicitudes.
- 14 Acciones Correctivas a Corto Plazo**
Implementación de pruebas del sistema completo de transmisión
- 15 Acciones Correctivas a Largo Plazo**
Implementación de pruebas del sistema completo de transmisión
- 16 Otros antecedentes que el Coordinado respectivo estime necesario informar.**
En anexo 1 se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones de la Planta FV Javiera.
En anexo 2 se adjunta el Reporte de falla de la protección D60
En anexo 3 se adjunta el Registro Comtrade del Paño H1 de S/E Javiera

Anexo 1 – DIAGRAMA UNILINEAL



Anexo 2 – FAULT REPORT

Event Record // JAVIERA: N1788-H1-TAL-D60: Actual Values: Records

File Name

C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\N1788-H1-TAL-D60\20150206_12243

Date / Time of Last Clear

Friday, February 06, 2015 12:24:37

Events Since Last Clear

383072

Shown Number of Events

1024

0 days 0 h : 0 m : 0.072427 s

▶ ||

Event Number	Date/Time	Cause	Data
383048	Nov 06 2023 07:24:49.355413	SYNC 1 CLS DPO	
383047	Nov 06 2023 07:24:49.355413	SYNC 1 SYNC DPO	
383046	Nov 06 2023 07:24:49.345426	Osc Trigger Off (VO64)	
383045	Nov 06 2023 07:24:49.345426	BREAKER 1 OPEN	
383044	Nov 06 2023 07:24:49.342929	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
383043	Nov 06 2023 07:24:49.342929	POLO C CLOSE Off (VO75)	
383042	Nov 06 2023 07:24:49.342929	POLO B CLOSE Off (VO74)	
383041	Nov 06 2023 07:24:49.342929	POLO A CLOSE Off (VO73)	
383040	Nov 06 2023 07:24:49.342929	POLO C OPEN On (VO72)	
383039	Nov 06 2023 07:24:49.342929	POLO B OPEN On (VO71)	
383038	Nov 06 2023 07:24:49.342929	POLO A OPEN On (VO70)	
383037	Nov 06 2023 07:24:49.342929	Osc Trigger On (VO64)	
383036	Nov 06 2023 07:24:49.342929	TERMINL OPEN On (VO61)	
383035	Nov 06 2023 07:24:49.339367	52-H1 CER Off (CH)	
383034	Nov 06 2023 07:24:49.310460	Osc Trigger Off (VO64)	
383033	Nov 06 2023 07:24:49.307962	52-H1 B2 On (CO4)	
383032	Nov 06 2023 07:24:49.307962	52-H1 B1 On (CO1)	
383031	Nov 06 2023 07:24:49.307962	52H1 TRIP C On (VO69)	
383030	Nov 06 2023 07:24:49.307962	52H1 TRIP B On (VO68)	
383029	Nov 06 2023 07:24:49.307962	52H1 TRIP A On (VO67)	
383028	Nov 06 2023 07:24:49.307962	FUNCIONES 1 On (VO56)	
383027	Nov 06 2023 07:24:49.307962	FAULT RPT TRIG	
383026	Nov 06 2023 07:24:49.305465	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
383025	Nov 06 2023 07:24:49.305465	ARRANQ.50BF On (VO86)	
383024	Nov 06 2023 07:24:49.305465	Osc Trigger On (VO64)	
383023	Nov 06 2023 07:24:49.305465	TRIP LED On (VO60)	
383022	Nov 06 2023 07:24:49.305465	FUNCIONES 2 On (VO57)	
383021	Nov 06 2023 07:24:49.305465	21N OP On (VO55)	
383020	Nov 06 2023 07:24:49.305465	GND DIST Z3 OP A	
383019	Nov 06 2023 07:24:48.406388	Osc Trigger Off (VO64)	
383018	Nov 06 2023 07:24:48.403893	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
383017	Nov 06 2023 07:24:48.403893	Osc Trigger On (VO64)	
383016	Nov 06 2023 07:24:48.403893	GND DIST Z3 PKP A	
383015	Nov 06 2023 07:24:48.396407	PHASE TOC2 PKP A	
383014	Nov 06 2023 07:24:48.396407	PHASE TOC1 PKP A	
383013	Nov 06 2023 07:24:48.396407	NEUTRAL TOC1 PKP	
383012	Nov 06 2023 07:24:48.391415	NTRL DIR OC1 FWD	
383011	Oct 25 2023 17:41:14.033156	VO05_25C OP On (VO5)	
383010	Oct 25 2023 17:41:14.033156	SYNC 1 CLS OP	
383009	Oct 25 2023 17:41:14.033156	SYNC 1 SYNC OP	

N1788-H1-TAL-D60

Actual Values: Records

Página 5 de 8

Anexo 3. Registro Comtrade del Paño H1 de S/E Javiera

Fault Report: FaultReport2189.txt

Save

Restore

Default

Reset

VIEW ALL

mode

Fault Report Data:

Fault Number	2189	ActiveSettingGroup	1
Relay Name	D60 TALTAL 110kV	EventNumberAtTrigger	383020
FirmwareRevision	6.03	FaultType	AG
DateAndTime	2023/11/06 7:24:48.3839	Location	66.1
TriggerOperand	TRIP LED On	LocationUnits	km
LineID	SRC 1	ShotCount	0

Operated Elements:

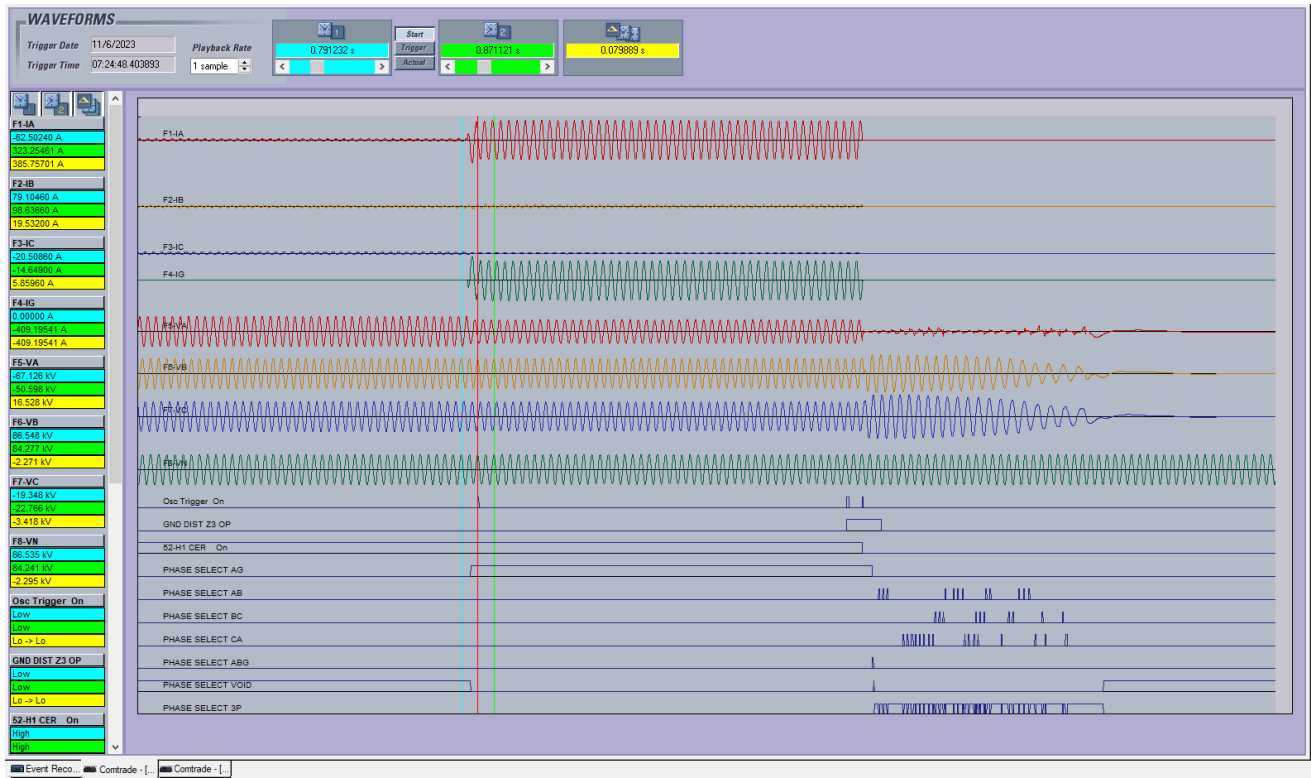
Element 1	NTRL DIR OC1	Element 3	SRC1 50DD
Element 2	GND DIST Z3	Element 4	SYNC 1

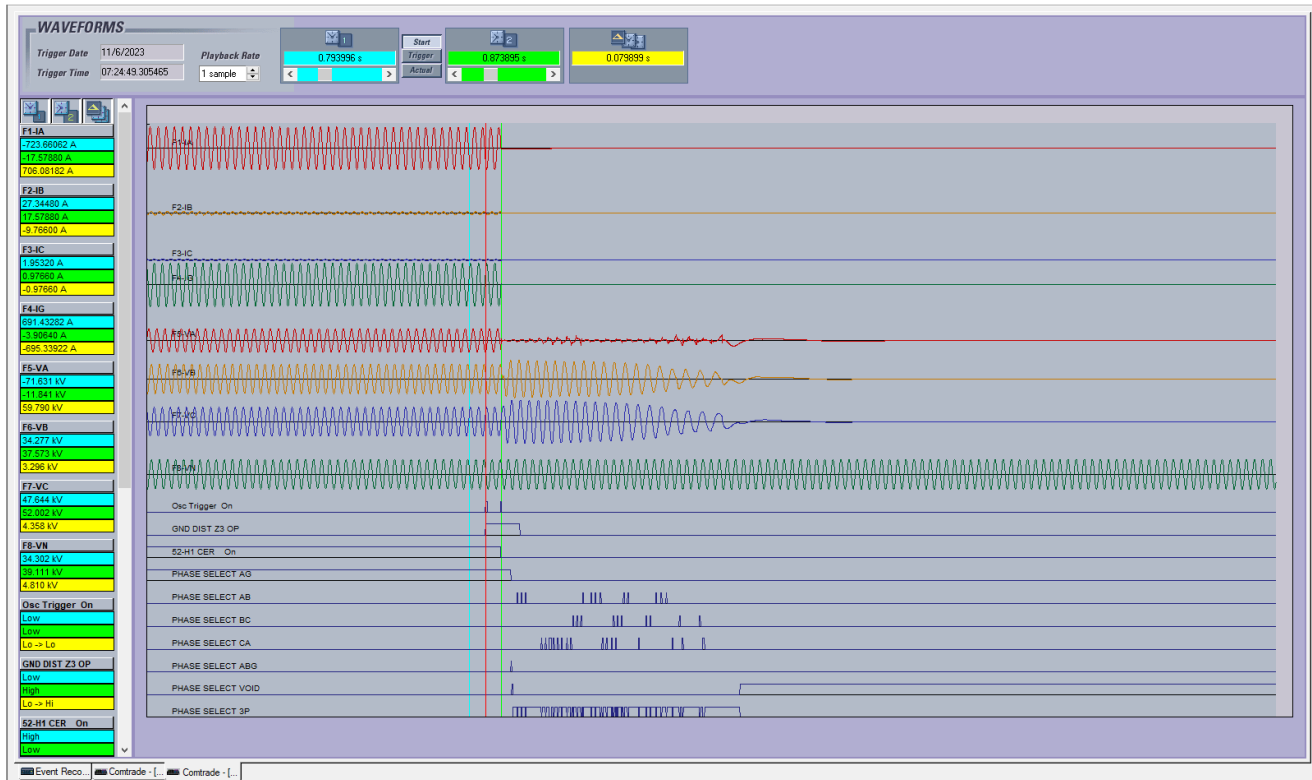
Prefault and Fault Phasors:

Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	60.780 A	359.9 deg	907.526 A	301.9 deg
Ib	59.328 A	239.6 deg	64.188 A	248.5 deg
Ic	58.939 A	119.3 deg	28.437 A	88.7 deg
In	1.814 A	0.1 deg	922.768 A	299.6 deg
Va	64622.606 V	0.0 deg	50835.299 V	0.0 deg
Vb	64784.707 V	240.2 deg	63897.860 V	245.0 deg
Vc	64756.335 V	120.0 deg	63233.077 V	119.7 deg

FaultReport2189.txt

Registros oscilógrafos de protecciones





INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004410	FECHA DE FALLA: 06 DE NOVIEMBRE DE 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV PFV JAVIERA – TALTAL 110 KV	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	06 de noviembre de 2023
Hora	04:24

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión, en S/E Planta Óxido, propiedad de Minera La Cenizas S.A.

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión, en S/E Planta Óxido, propiedad de Minera La Cenizas S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión, en S/E Planta Óxido, propiedad de Minera La Cenizas S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

CGE Transmisión no se pronuncia respecto a fallas en instalaciones de terceros.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Externa.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004410	FECHA DE FALLA: 06 DE NOVIEMBRE DE 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV PFV JAVIERA – TALTAL 110 KV	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción/Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.).
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	-
Fenómeno Eléctrico	(*)	-
Modo	(*)	-

(*) CGET No se pronuncia respecto a falla en instalaciones de Terceros.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

2104, Taltal.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

2104, Taltal.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004410	FECHA DE FALLA: 06 DE NOVIEMBRE DE 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV PFV JAVIERA – TALTAL 110 KV	

1.8. Reiteración.

1.8.1. N° de Fallas en Instalación. (Últimos 24 meses móviles).

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

1.8.2. N° de Fallas en Instalación con mismo Fenómeno Físico. (Últimos 24 meses móviles).

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

1.8.3. Identificación de Evento de Falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles.

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

1.9. Datos empresa propietaria instalación afectada

Razón Social: CGE Transmisión S.A.
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, Oficina 1701, piso 17. Las Condes. Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
SE TALTAL	Barra 110 kV	04:24	06:43 (*)

(*) Horario recuperación 98 % de consumos con generación local.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004410	FECHA DE FALLA: 06 DE NOVIEMBRE DE 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV PFV JAVIERA – TALTAL 110 KV	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

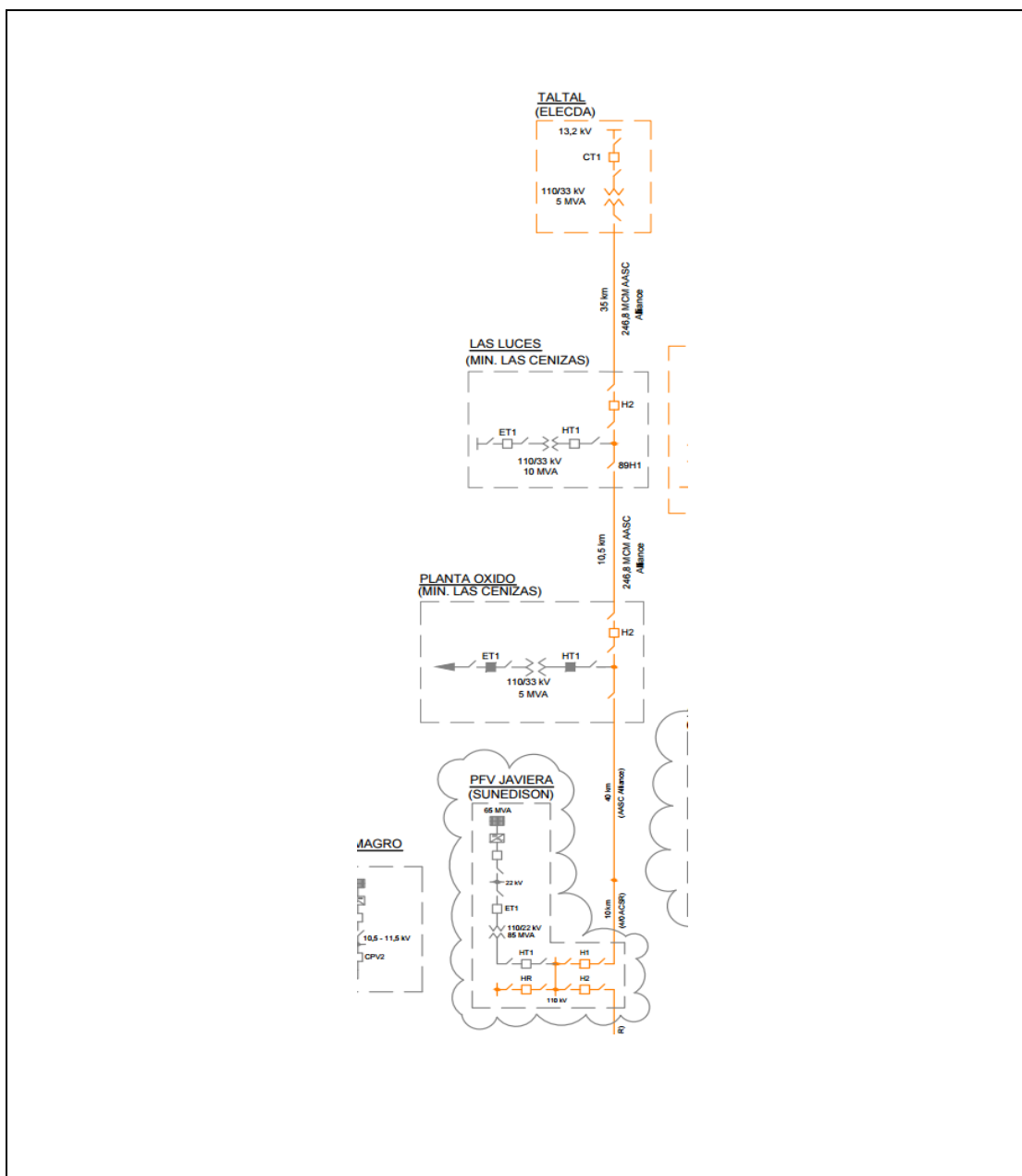


Figura 1. Diagrama unilineal LT110KV PFV Javiera – Taltal.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004410	FECHA DE FALLA: 06 DE NOVIEMBRE DE 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV PFV JAVIERA – TALTAL 110 KV	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE Transmisión S.A., involucrada en la falla.

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Taltal	T1	Taltal	CT1	3.79	04:24	06:43	Afectación inicial y puesta en servicio de generación local
Taltal	T1	Taltal	CT1	3.79	11:42	12:04	Retiro generación local normalización de clientes.
Taltal	T1	Taltal	CT1	0.01	04:24	12:04	Clientes afectados sin respaldo generación local
Total				3.80			

ENS: 10,215 MWH.

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE Transmisión S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004410	FECHA DE FALLA: 06 DE NOVIEMBRE DE 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV PFV JAVIERA – TALTAL 110 KV	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
PFV Javiera	Interrupción forzada por protecciones de 52H1 en SE PFV Javiera (propiedad de Javiera Spa).	04:24
Taltal	Personal de CGET se dirige a SE Taltal para revisión estado instalaciones e inicio recorrido revisión LT desde Taltal hacia SE PFV Javiera.	04:45
Taltal	Se verifica normalidad en las instalaciones de SE Taltal, inicio de maniobras para respaldo consumos con generación local.	05:20
Taltal	Apertura manual interruptor 52CT1 para inicio respaldo consumos con generación local.	05:26
PFV Javiera	CC RNE entrega información de protección operada 52H1 en SE Javiera, interrogación local indica falla 21N AG a 66 km.	05:46
Taltal	Respaldo 98 % consumos con generación local.	06:43
	Personal de CGET confirma que no se encontraron anomalías en LT desde SE Taltal hasta SE Planta de Óxido. Se continúa recorrido Línea hacia PFV Javiera.	09:20
Planta Óxido	Abierto 52HT1 y 89HT1, Gerente Minera Las Cenizas informa que, en revisión de sus instalaciones, se encontró en SE Planta Óxido Transformador de corriente con falla. Esta fue aislada con la apertura del 52HT1 y 89HT1.	09:30
PFV Javiera	Cierre interruptor 52H1, normalizada LT 110kV Javiera Taltal.	10:38
Taltal	Desconexión consumos Taltal para retiro generación y se inicia normalización topología.	11:42
Taltal	Cierre interruptor 52CT1, normalización de topología y consumos de S/E Taltal.	12:04

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004410	FECHA DE FALLA: 06 DE NOVIEMBRE DE 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV PFV JAVIERA – TALTAL 110 KV	

7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones

No hay protecciones propiedad de CGE Transmisión involucrada en la falla. La falla es despejada por las protecciones del paño H1 de SE Javiera, propiedad de Terceros.

7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección.

No aplica.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye que la interrupción de la LT 110 KV PFV Javiera- Taltal y pérdida de suministro en S/E Taltal, fue producto de falla externa a instalaciones de CGE Transmisión. Correctamente no hay protecciones propiedad de CGE Transmisión involucradas en la falla. La falla es despejada por las protecciones del paño H1 de S/E PFV JAVIERA, propiedad de terceros.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004410	FECHA DE FALLA: 06 DE NOVIEMBRE DE 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 110 KV PFV JAVIERA – TALTAL 110 KV	

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 04:24 horas del lunes 06 de noviembre de 2023 se registra la interrupción de la Línea 110 KV PFV Javiera – Taltal y pérdida de consumos en S/E Taltal como consecuencia de la apertura del interruptor 52H1 en S/E PFV JAVIERA.

A la misma hora personal de CGE TX percibe interrupción de suministro en SE Taltal y se inician las revisiones en S/E Taltal, disponer respaldos mediante generación local y recorrido de Línea 110 kV PFV Javiera - Taltal.

A las 05:26 horas se realiza apertura manual de interruptor 52CT1 en S/E Taltal para iniciar maniobras necesarias para respaldar consumos de la localidad de Taltal mediante generación local. A las 05:46 CC RNE entrega información de protección operada 52H1 en SE Javiera, interrogación local indica falla 21N AG a 66 km. A las 06:43 horas se respalda con generación local el 98 % de los consumos de Taltal. Personal de CGE realiza recorrido de línea desde S/E Taltal hacia S/E PFV Javiera, sin encontrar novedades hasta S/E Planta Óxido de Minera Las Cenizas.

A las 09:30, en S/E Planta Óxido, propiedad de Minera Las Cenizas, se realiza apertura local de 52HT1 y 89HT1. Gerente Minera Las Cenizas informa que, en revisión de sus instalaciones, se encontró en S/E Planta Óxido Transformador de corriente con falla, la cual fue aislada con la apertura de 52HT1 y 89HT1.

Siendo las 10:38 horas con autorización del CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, se cierra, con éxito, interruptor 52H1 en S/E PFV Javiera. Posteriormente a las 11:42 horas, se realiza desconexión de consumos Taltal para retiro generación local, a las 12:04 horas, personal de CGE Transmisión cierra con éxito, interruptor 52CT1 normalizando los consumos de S/E Taltal.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004429	FECHA DE FALLA: 06 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E TALTAL	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	06 de noviembre de 2023
Hora	04:34

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E Taltal**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004429	FECHA DE FALLA: 06 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E TALTAL	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Taltal	T1	Taltal	CT1	3,8	04:34	06:10	1	4.018	12.202,0	CGE	Taltal	U	Afectación inicial y puesta en servicio de generación local
				1,23	11:42	12:04	2	1.297	1.275,0	CGE	Taltal	U	Retiro de generación y normalización de clientes.
				0,87	11:42	12:04	3	925	1.702,5	CGE	Taltal	U	Retiro de generación y normalización de clientes.
				1,69	11:42	12:04	4	1.790	6.394,5	CGE	Taltal	U	Retiro de generación y normalización de clientes.
				0,01	04:34	12:04	5	6	2.830,0	CGE	Taltal	U	Se recupera el 100% de los clientes, se cierra interruptor 52CT1 de S/E Taltal.
Total								4.018					

ENS: 8,5052 MWh.
N° de clientes afectados CGE: 4.018

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004429	FECHA DE FALLA: 06 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E TALTAL	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
No aplica				

							Se requiere del tiempo	Determinado a partir de la suma	El valor pre	El valor presentado	El valor pre	El valor pre	El valor presentado viene del cálculo	Este registro es una agregación de	El valor pre					
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentado	Pérdida de	Hora de Desconexión	Tiempo de interrupción	Hora de Normalización	Comunas /	Sistema de	Energía Interrumpida	N° Clientes	Energía Int	N° Clientes	ID Coordin	Coordinad	Tipo de cli	ID Cliente	Cliente Lib	Cpph equiv
1760	BA S/E TALTAL (ELECDA) 13.2KV	5352	S/E TALTAL (E	TALTAL	3,800	06-11-2023 4:34	1,872	06-11-2023 6:10	Tal Tal	B	2,44	4.018	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1,305
1760	BA S/E TALTAL (ELECDA) 13.2KV	5352	S/E TALTAL (E	TALTAL	1,227	06-11-2023 11:42	0,367	06-11-2023 12:04	Tal Tal	B	0,27	1.297	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,512
1760	BA S/E TALTAL (ELECDA) 13.2KV	5352	S/E TALTAL (E	TALTAL	0,875	06-11-2023 11:42	0,367	06-11-2023 12:04	Tal Tal	B	0,19	925	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,365
1760	BA S/E TALTAL (ELECDA) 13.2KV	5352	S/E TALTAL (E	TALTAL	1,693	06-11-2023 11:42	0,366	06-11-2023 12:04	Tal Tal	B	0,22	1.790	0,00	0,00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,416